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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171488 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12989 - 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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

DELAWARE STATE 61-T1-28 WELL #: 1H RRCID -> 269888 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 7060 - 9903

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132

DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 217969 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE DRILLING CORPORATION 549369

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PDC PERMIAN, INC. 646832
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WILDCAT                          //CONT.//   00018 001   ASSOCIATED              EXEMPT                              CNTY: CULBERSON
  VANGUARD OPERATING, LLC                     881585
    SPENCER  '33'                      WELL #:    1    RRCID -> 275746  COMPL. DATE 08/07/2012  TOTAL DEPTH 13270 PERF.12317 - 12459
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 A      -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  XTO ENERGY INC.                             945936
    TREES "20"                         WELL #:    2    RRCID -> 162989  COMPL. DATE 09/26/1996  TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09   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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09   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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09   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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     5506 X      5506     -0-        -0-          -0-        5500  2        6  9    N         5                              180
 05     5506 X      5506     -0-        -0-          -0-        5500  2        6  9    N         5                              185
 06     5506 X      5506     -0-        -0-          -0-        5500  2        6  9    N         5                              190
*07     5489 X      5489     -0-        -0-          -0-        5483  2        6  9    N         5                              195
*08     5550 X      5550     -0-        -0-          -0-        5544  2        6  9    N         5                              200
 09     4560 X   NO RPT      -0-       -4560         -0-                                N    NO RPT                              200

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MORTON 23                          WELL #:    1    RRCID -> 197666  COMPL. DATE 09/24/2008  TOTAL DEPTH 16222 PERF.11120 - 11192
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 DLQ G-10        6506     -0-        6506        39173       6500  2        6  9    N         5                              230
 05 DLQ G-10        6506     -0-        6506        45679       6500  2        6  9    N         5                              235
 06 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-         45679                              N       -0-                              235
*07 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-         45679                              N       -0-                              235
*08 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-         45679                              N       -0-                              235
 09        0 X   NO RPT      -0-        -0-         45679                              N    NO RPT                              235
```

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

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

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
BOYS RANCH WELL #: 3A RRCID -> 077137 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3963 PERF. N/A

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-
07	T. A.	-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-

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

04	450 #	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	465 #	348	-0-	-117	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	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

04	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	313	-0-	-90	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

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

04	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					92
05	1302 #	986	-0-	-316	-0-	986	2			N	-0-					92
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2					94
07	1333 #	1199	-0-	-134	-0-	1184	2	15	9	N	14					108
08	1333 #	798	-0-	-535	-0-	787	2	11	9	N	10					118
*09	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15	9	N	14					132

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ABELL (CLEAR FORK UPPER)                    00292 116   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: PECOS
  ADGO RESOURCES LLC                        007912
    HUNT -A-                          WELL #:    3    RRCID -> 054361  COMPL. DATE 11/29/1972  TOTAL DEPTH  3810 PERF. 3050 -  3151
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HUNT "B"                          WELL #:    1    RRCID -> 069441  COMPL. DATE 12/17/1976  TOTAL DEPTH  3800 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HUNT "C"                          WELL #:    1    RRCID -> 103947  COMPL. DATE 01/01/1983  TOTAL DEPTH  3850 PERF. 3198 -  3410
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  INCLINE ENERGY                          423656
    NEXTGEN                           WELL #:    2    RRCID -> 155471  COMPL. DATE 07/24/1995  TOTAL DEPTH  4000 PERF. 3336 -  3344
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      258 N       258     -0-        -0-  B        -0-         208  3       50  9    N        45                              149
 05      310 N       230     -0-         -80 B        -0-         186  3       44  9    N        40                              189
 06      270 N       238     -0-         -32 B        -0-         209  3       29  9    N        26      168  1                   47
 07      281 N       281     -0-        -0-  B        -0-         223  3       58  9    N        53                              100
 08      217 N       211     -0-          -6 B        -0-         167  3       44  9    N        40                              140
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
*09      258 N       258     -0-        -0-  B        -0-         215  3       43  9    N        39                              179

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ABELL (CLEARFORK 3050)                      00292 130   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: CRANE
  THREE SPAN OIL & GAS, INC.                857911
    PEARSON                           WELL #:    1    RRCID -> 129826  COMPL. DATE 10/06/1988  TOTAL DEPTH  3450 PERF. 3050 -  3210
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 A       -0-      -0-        -0-          -0-                                N       -0-                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - P/A 04/25/17

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 SI MULT      NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					42
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					42
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					42
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					42
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					42
09	450	N	280	-0-	-170	-0-	280	3			N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					27
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	74	3	46	9	N	42					69
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					69
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					13
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					13
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					13
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	596	R	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	N	8					193
05	651	#	279	-0-	-372	-0-	270	3	9	9	N	8					201
06	630	#	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-	136	1			65
07	651	#	256	-0-	-395	-0-	243	1	13	9	N	12					65
08	620	#	213	-0-	-407	-0-	200	1	13	9	N	12					-0-
09	600	#	520	-0-	-80	-0-	487	1	33	9	N	30					-0-

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

04	836	R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					13
05	853	R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					13
06	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					13
07	558	#	234	-0-	-324	-0-	199	3	35	9	N	32					50
08	558	#	78	-0-	-480	-0-	1	3	77	9	N	70					13
*09	565	R	565	-0-	-0-	-0-	540	3	25	9	N	23					40

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

04	1110	#	908	-0-	-202	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1023	#	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	990	#	954	-0-	-36	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1023	#	309	-0-	-714	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	1023	#	790	-0-	-233	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*09	982	R	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-

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

04	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	551	R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	480	#	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*07	571	R	571	-0-	-0-	-0-	531	3	40	9	N	36					-0-
08	558	#	544	-0-	-14	-0-	519	3	25	9	N	23					-0-
*09	568	R	568	-0-	-0-	-0-	545	3	23	9	N	21					-0-

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
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	334	3	13	9	N	12	167	1			27
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10					37
06	300	#	254	-0-	-46	-0-	248	3	6	9	N	5					42
07	310	#	50	-0-	-260	-0-	38	3	12	9	N	11					-0-
*08	471	R	471	-0-	-0-	-0-	453	3	18	9	N	16					-0-
*09	568	R	568	-0-	-0-	-0-	545	3	23	9	N	21					93

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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

04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					161
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	8					169
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	6					175
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	4					179
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					192
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

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

04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	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

04	300	#	196	-0-	-104	-0-	109	3	87	9	N	79					236
05	310	#	252	-0-	-58	-0-	180	3	72	9	N	65	164	1			137
06	360	#	344	-0-	-16	-0-	261	3	83	9	N	75					212
07	372	#	335	-0-	-37	-0-	257	3	78	9	N	71	166	1			117
08	372	#	268	-0-	-104	-0-	185	3	83	9	N	75					192
09	330	#	119	-0-	-211	-0-	44	3	75	9	N	68	168	1			92

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

04	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
06	991	R	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
07	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1085	#	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	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
04	2653 R	2653	-0-	-0-	-0-	2627	3	26	9	Y	24	43	1			179
05	2387 #	2078	-0-	-309	-0-	2049	3	29	9	Y	26					205
06	2310 #	1289	-0-	-1021	-0-	1285	3	4	9	Y	4					209
07	2387 #	1623	-0-	-764	-0-	1615	3	8	9	Y	7					216
08	2759 #	10	-0-	-2749	-0-	3	3	7	9	Y	6	169	1			53
09	2640 #	2321	-0-	-319	-0-	2265	3	56	9	Y	51					104

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

04	7770 #	5729	-0-	-2041	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
05	6913 #	4086	-0-	-2827	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	6690 #	3008	-0-	-3682	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
07	6913 #	4294	-0-	-2619	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	6913 #	3081	-0-	-3832	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
09	5730 #	3618	-0-	-2112	-0-	3618	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

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					21
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					23
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					98
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					100
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

04	690 #	608	-0-	-82	-0-	596	2	12	9	N	11	162	1			29
05	713 #	617	-0-	-96	-0-	604	2	13	9	N	12					41
06	690 #	548	-0-	-142	-0-	537	2	11	9	N	10					51
07	682 #	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	7					58
08	682 #	472	-0-	-210	-0-	465	2	7	9	N	6					64
09	600 R	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9	9	N	8					72

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	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
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	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
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1576	3	36	9	N	33					201
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1594	3	22	9	N	20	172	1			49
06	1530	N	1420	-0-	-110	-0-	1379	3	41	9	N	37					86
07	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1149	3	47	9	N	43					129
08	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	1279	3	29	9	N	26					155
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1575	3	33	9	N	30					185

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
04	1440	N	995	-0-	-445	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	74	-0-	-1414	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	932	-0-	-298	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1230 #	928	-0-	-302	-0-	928	3		N	-0-			-0-
05	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3		N	-0-			-0-
06	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
07	1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
08	2418 #	1468	-0-	-950	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
09	2340 #	1421	-0-	-919	-0-	1421	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	2370 X	2190	-0-	-180	-0-	2190	2			N	-0-			-0-
05	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
06	2340 N	2001	-0-	-339	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			N	-0-			-0-
08	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
*09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	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

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-
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-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	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

04	630 N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-			-0-
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-			-0-
06	540 N	384	-0-	-156	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*07	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-			-0-
08	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	480 N	220	-0-	-260	-0-	220	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
*07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	210	N	97	-0-	-113	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	5	1			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	5	1			18
06	16	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	18	1			-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	107	-0-	107	117	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	117					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					17
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					17
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					17
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	N	-0-					17
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					17
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930 N	849	-0-	-81	-0-	71	1	776	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	69	1	782	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900 N	813	-0-	-87	-0-	64	1	749	3	N	-0-					-0-
*07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	77	1	810	3	N	-0-					-0-
*08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	17	1	186	3	N	2					169
						2	9									
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	17	1	194	3	N	4					173
						4	9									
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	15	1	172	3	N	2					175
						2	9									
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	15	1	159	3	N	-0-					175
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	1					176
						1	9									
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					176

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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	43					105
							47	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	42					147
							46	9									
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	140	3	N	28	2	8			173
							31	9									
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	19					192
							21	9									
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	26					218
							29	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					218

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

04	1620	N	1432	-0-	-188	-0-	120	1	1310	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	119	1	1349	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1331	-0-	-289	-0-	105	1	1225	3	N	1					1
							1	9									
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	123	1	1289	3	N	-0-					1
*08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	135	1	2623	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					2

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

04	390	N	301	-0-	-89	-0-	25	1	276	3	N	-0-					9
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	24	1	277	3	N	-0-					9
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	22	1	253	3	N	-0-					9
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	N	-0-					9
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-					8
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					8

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	68	1	739	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	809	-0-	-59	-0-	66	1	743	3	N	-0-					-0-
06	840	N	761	-0-	-79	-0-	60	1	701	3	N	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	72	1	749	3	N	-0-					-0-
*08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5182					N	NO RPT					-0-
*07	SWR 10		65	-0-	65	5247	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*08	SWR 10		110	-0-	110	5357	5	1	105	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5357					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	100	-0-	100	100	9	1	91	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	193	-0-	193	293	9	1	184	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	512040	X	9557	-0-	-502483	-0-	62	1	1319	3	N	-0-					216
							8176	4									
05	529108	X	242704	-0-	-286404	-0-	155	1	148215	2	Y	515	363	1			368
							93767	4	567	9							
06	274852	X	274852	-0-	-0-	-0-	150	1	247145	2	Y	238	403	1			203
							27295	4	262	9							
07	261132	X	261132	-0-	-0-	-0-	15	1	245928	2	Y	47					250
							15137	4	52	9							
08	214482	X	214482	-0-	-0-	-0-	202348	2	12065	4	Y	63					313
							69	9									
09	274860	X	NO RPT	-0-	-274860	-0-					Y	NO RPT					313

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	X	33	-0-	-87	-0-	2	1	31	2	N	-0-					11
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					11
06	60	X	55	-0-	-5	-0-	2	1	47	2	N	5					16
							6	9									
07	62	X	22	-0-	-40	-0-	2	1	19	2	N	1					17
							1	9									
08	62	X	13	-0-	-49	-0-	1	1	5	2	N	6					23
							7	9									
09	60	X	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-					23

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
04	960 #	382	-0-	-578	-0-	382 2		N	-0-			43
05	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			43
06	900 #	372	-0-	-528	-0-	372 2		N	-0-			43
07	930 #	210	-0-	-720	-0-	210 2		N	-0-			43
08	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			43
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			43

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	327 3	25 9	Y	23	23 0		1
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	324 3	28 9	Y	25	25 0		1
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	258 3	4 9	Y	4	5 0		-0-
07	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 3		Y	-0-			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		Y	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		Y	-0-			-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		Y	-0-			-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3		Y	-0-			-0-
08	930 N	889	-0-	-41	-0-	889 3		Y	-0-			-0-
*09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
05	1085 N	604	-0-	-481	-0-	604 3		N	-0-			-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
07	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000 3		N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		N	-0-			-0-
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JTL OPERATING CO., INC 448052
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

04	90 X	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 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

04	19860	19092	-0-	-768	118238	17400	3	1166	4	Y	478	476	1			35
						526	9									
05	20522	14723	-0-	-5799	112439	13929	3	280	4	Y	467	478	1			24
						514	9									
06	19860	13891	-0-	-5969	106470	13344	3	33	4	Y	467	456	1			35
						514	9									
07	20522	18335	-0-	-2187	104283	17794	3	541	9	Y	492	484	1			43
08	20522	16821	-0-	-3701	100582	15520	3	847	4	Y	413	431	1			25
						454	9									
09	19080 #	NO RPT	-0-	-19080	81502					Y	NO RPT					25

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN)       //CONT.//   02730 284   ASSOCIATED              49B                                CNTY: ANDREWS
  ELEVATION RESOURCES LLC         //CONT.// 247756
    UNIVERSITY 28 UNIT                WELL #:    1H   RRCID -> 282287  COMPL. DATE 09/05/2015  TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*04    13908       27706     -0-       13798        809665      25001  3     1009  4    Y      1542     1441  1                 229
                                                                 1696  9
*05    22692       20920     -0-       -1772        807893      19683  3       24  4    Y      1103     1265  1                  67
                                                                 1213  9
*06    21960       18095     -0-       -3865        804028      16753  3     1342  9    Y      1220     1155  1                 132
*07    22692        1057     -0-      -21635        782393        982  3       75  9    Y        68      164  1                  36
*08    22692        -0-      -0-      -22692        759701                             Y        59       64  1                  31
*09    21960     NO RPT      -0-      -21960        737741                             Y    NO RPT                               31

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               217
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               217
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               217
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                96
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                96
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                96
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                96
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                96
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                96

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
APCO (CLEAR FORK)                         03264 333   NON-ASSOCIATED          PRORATED                           CNTY: PECOS
  BUSTOS, MARTIN OIL                      112687
    UTEX                              WELL #:    2    RRCID -> 067627  COMPL. DATE 08/12/1976  TOTAL DEPTH  3350 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 14B DENY        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  EARNEST PRODUCING CORPORATION           238708
    PAUL "A"                          WELL #:    1    RRCID -> 061567  COMPL. DATE 03/06/1975  TOTAL DEPTH  3416 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04       30 N        18     -0-        -12 B        -0-          18  1                N       -0-                               -0-
 05       31 N         2     -0-        -29 B        -0-           2  1                N       -0-                               -0-
 06       30 N      -0-      -0-        -30 B        -0-                                N       -0-                               -0-
 07       31 N      -0-      -0-        -31 B        -0-                                N       -0-                               -0-
 08        2 N      -0-      -0-         -2 B        -0-                                N       -0-                               -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               -0-
```

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12	1			N	-0-					105
05	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					105
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					105
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					105
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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

04	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	22	1	41	9	N	37					107
05	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	3	1	53	9	N	48					155
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	9	N	30					185
07	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	20	1	1	9	N	1					186
08	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	13	1	8	9	N	7					193
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	6					199

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY) 03284 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "D" WELL #: 1 RRCID -> 082266 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4530 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	806	X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	837	X	242	-0-	-595	-0-	242	2			N	-0-					-0-
08	1302	X	303	-0-	-999	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*09	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

SMITH, MYRON A. -D- WELL #: 2 RRCID -> 126948 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 4945 PERF. 4530 - 4813

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

APOLLO (ATOKA) 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FELMONT WELL #: 1 RRCID -> 079307 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 19332 PERF.12725 - 13312

04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	3			N	-0-					70
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					70
06	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2103	3			N	-0-					70
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2142	3	24	9	N	22					92
08	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	2126	3	43	9	N	39					131
09	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2055	3			N	-0-					131

UNIVERSITY 21-2 WELL #: 1 L RRCID -> 099618 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 19300 PERF.12571 - 12842

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3					24
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	40	3	6	9	Y	5					29
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	20	3	22	9	Y	20					49
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	3	28	9	Y	25					74
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	3	36	9	Y	33					107
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	3	15	9	Y	14					121

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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					108
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					108
06	990	N	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					108
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	857	3	4	9	N	4					112
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					112
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					112

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3330 X	1376	-0-	-1954	-0-	1376	2		N	-0-			38
05	3472 X	1739	-0-	-1733	-0-	1739	2		N	-0-			38
06	3360 X	1426	-0-	-1934	-0-	1426	2		N	-0-			38
07	3472 X	1473	-0-	-1999	-0-	1473	2		N	-0-			38
08	2108 X	1315	-0-	-793	-0-	1315	2		N	-0-			38
09	1380 X	1123	-0-	-257	-0-	1123	2		N	-0-			38

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			74
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			74
06	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2		N	-0-			74
*07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			74
*08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			74
*09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			74

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3705	2	283	9	N	257	190	1			221
05	4092	X	2920	-0-	-1172	-0-	2652	2	268	9	N	244	185	1			280
06	3960	X	2817	-0-	-1143	-0-	2608	2	209	9	N	190	370	1			100
07	4092	X	2997	-0-	-1095	-0-	2709	2	288	9	N	262	187	1			175
08	3596	X	2883	-0-	-713	-0-	2605	2	278	9	N	253	188	1			240
09	3990	X	2758	-0-	-1232	-0-	2474	2	284	9	N	258	191	1			307

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

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					102
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

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

04	1290	X	729	-0-	-561	-0-	698	2	31	9	N	28					219
05	1023	N	269	-0-	-754	-0-	222	2	47	9	N	43					262
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	297	2	84	9	N	76	186	1			152
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	320	2	39	9	N	35					187
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					191
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	N	5					196

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

04	4230	X	3463	-0-	-767	-0-	3190	2	273	9	N	248					300
05	4371	X	2793	-0-	-1578	-0-	2644	2	149	9	N	135	169	1			266
06	4230	X	2448	-0-	-1782	-0-	2086	2	362	9	N	329	349	1			246
07	4123	X	2493	-0-	-1630	-0-	2177	2	316	9	N	287	364	1			169
08	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	2919	2	191	9	N	174	181	1			162
09	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	2988	2	232	9	N	211	184	1			189

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

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					117
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					117
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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

04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	N	4					147
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1283	2	80	9	N	73					220
06	990	N	771	-0-	-219	-0-	750	2	21	9	N	19					239
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10	160	1			89
08	1023	N	808	-0-	-215	-0-	774	2	34	9	N	31					120
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	777	2	125	9	N	114	166	1			68

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
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	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
04	38412	X	38412	-0-	-0-	-0-	37761	2	651	9	Y	592	536	0			683
05	40048	X	40048	-0-	-0-	-0-	39347	2	701	9	Y	637	704	0			616
06	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	37264	2	593	9	Y	539	524	0			631
07	38885	X	38885	-0-	-0-	-0-	38457	2	428	9	Y	389	710	0			310
08	38099	X	37910	-0-	-189	-0-	37361	2	549	9	Y	499	350	0			459
09	36870	X	36110	-0-	-760	-0-	35664	2	446	9	Y	405	347	0			517

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59400	X	55340	-0-	-4060	-0-	53761	2	1579	9	Y	1435	369	0	726	1	789
05	61380	X	57578	-0-	-3802	-0-	55867	2	1711	9	Y	1555	744	0	1100	1	500
06	59400	X	55792	-0-	-3608	-0-	54252	2	1540	9	Y	1400	369	0	1097	1	434
07	61380	X	57708	-0-	-3672	-0-	56012	2	1696	9	Y	1542	364	0	956	1	656
08	55676	X	51800	-0-	-3876	-0-	50320	2	1480	9	Y	1345	369	0	1091	1	541
09	53880	X	49065	-0-	-4815	-0-	47632	2	1433	9	Y	1303	373	0	1091	1	380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER "33" WELL #: 1 RRCID -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3709 - 3722

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2017 - P/A 04/17/17

ATHENS (FUSSELMAN) 04223 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
STATE OF TEXAS 28 WELL #: 1 RRCID -> 182365 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13080 - 13100

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2017 - PLUGGED 09/07/17

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

04	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	13	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	Y	1					3
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	13	3	3	9	Y	3	3	1			3
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1					4

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

04	2730 X	1635	-0-	-1095	-0-	1625	2	10	9	Y	9	18	1			12
05	2821 X	1142	-0-	-1679	-0-	1121	2	21	9	Y	19	18	1			13
06	2340 X	889	-0-	-1451	-0-	875	2	14	9	Y	13	17	1			9
07	2418 X	1744	-0-	-674	-0-	1735	2	9	9	Y	8					17
08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1130	3	14	9	Y	13	17	1			13
*09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2198	3	10	9	Y	9					22

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

04	630 N	477	-0-	-153	-0-	447	2	30	9	Y	27	53	1			36
05	620 N	370	-0-	-250	-0-	308	2	62	9	Y	56	53	1			39
06	690 N	284	-0-	-406	-0-	241	2	43	9	Y	39	52	1			26
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	477	2	28	9	Y	25					51
08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	52	1			38
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	605	3	32	9	Y	29					67

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
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
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	82	2	29	9	Y	26	51	1			35
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	56	2	59	9	Y	54	51	1			38
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	44	2	41	9	Y	37	50	1			25
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	87	2	26	9	Y	24					49
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	57	3	42	9	Y	38	50	1			37
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	110	3	31	9	Y	28					65

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

04	930	N	717	-0-	-213	-0-	697	2	20	9	Y	18	35	1			24
05	961	N	521	-0-	-440	-0-	480	2	41	9	Y	37	35	1			26
06	1020	N	404	-0-	-616	-0-	375	2	29	9	Y	26	35	1			17
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	744	2	19	9	Y	17					34
08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	484	3	29	9	Y	26	35	1			25
*09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	942	3	22	9	Y	20					45

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

04	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-					29
05	3844	X	3034	-0-	-810	-0-	3034	2			N	-0-					29
06	3660	X	2731	-0-	-929	-0-	2731	2			N	-0-					29
07	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3480	2			N	-0-					29
08	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	3466	2			N	-0-					29
*09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					29

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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	724	3	165	9	Y	150	83	1			86
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	896	3	48	9	Y	44	99	1			31
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	475	3	25	9	Y	23	26	1			28
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1096	3	44	9	Y	40	21	1			47
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1156	3	46	9	Y	42	48	1			41
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	228	3	12	9	Y	11	23	1			29

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

04	1320	X	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			N	-0-					153
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					153
06	1320	X	1300	-0-	-20	-0-	1300	3			N	-0-					153
07	1364	X	1343	-0-	-21	-0-	1343	3			N	-0-					153
08	1364	X	1330	-0-	-34	-0-	1330	3			N	-0-					153
09	1320	X	1301	-0-	-19	-0-	1301	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
04	780 #	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-			-0-
05	806 #	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-			-0-
06	780 #	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-			-0-
07	775 #	550	-0-	-225	-0-	550	2			N	-0-			-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-

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

04	2880 #	1994	-0-	-886	-0-	1994	2			N	-0-			135
05	2976 #	2727	-0-	-249	-0-	2727	2			N	-0-			135
06	2760 #	2483	-0-	-277	-0-	2483	2			N	-0-			135
07	2852 #	2652	-0-	-200	-0-	2652	2			N	-0-			135
08	2852 #	2552	-0-	-300	-0-	2552	2			N	-0-			135
09	2640 #	2232	-0-	-408	-0-	2232	2			N	-0-			135

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

04	1860 #	1461	-0-	-399	-0-	1450	3	11	9	N	10			73
05	1519 #	1184	-0-	-335	-0-	1173	3	11	9	N	10			83
06	1590 #	541	-0-	-1049	-0-	541	3			N	-0-			83
07	1643 #	871	-0-	-772	-0-	860	3	11	9	N	10			93
08	1643 #	1507	-0-	-136	-0-	1507	3			N	-0-			93
*09	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1851	3	11	9	N	10			103

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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

04	2820	N	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			N	-0-				87
05	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2450	3	2	9	N	2	1	8		88
06	2760	X	2235	-0-	-525	-0-	2229	3	6	9	N	5				93
07	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	3			N	-0-				93
08	2852	X	1974	-0-	-878	-0-	1974	3			N	-0-	64	1		29
09	2700	X	2266	-0-	-434	-0-	2266	3			N	-0-				29

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

04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				64
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-				64
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

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

04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2586	3	22	9	N	20				72
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2503	3	12	9	N	11				83
06	2310	N	2214	-0-	-96	-0-	2200	3	14	9	N	13				96
07	2387	N	304	-0-	-2083	-0-	264	3	40	9	N	36				132
08	2387	N	1737	-0-	-650	-0-	1704	3	33	9	N	30	113	1		49
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-				49

COG OPERATING LLC 166150
SHACKELFORD "34" WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669

04	900	N	888	-0-	-12	-0-	852	3	36	9	N	33				237
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	820	3	22	9	N	20				257
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3				260
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-				260
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-				260
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	785	3	2	9	N	2				262

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

04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3195	3	318	9	N	289	520	1		262
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2060	3	212	9	N	193	179	1		276
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1548	3	166	9	N	151	172	1		255
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1675	3	166	9	N	151	181	1		225
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1529	3	144	9	N	131				356
*09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1321	3	99	9	N	90	180	1		266

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CROWNQUEST OPERATING, LLC 191554
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3464	3	95	9	N	86	357	1			167
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4121	3	187	9	N	170					337
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3925	3	150	9	N	136	361	1			112
07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4009	3	144	9	N	131					243
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3825	3	131	9	N	119					362
*09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3502	3	65	9	N	59	178	1			243

MURCHISON OIL & GAS INC 593920
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

04	2490 N	2381	-0-	-109	-0-	2374	2	7	9	N	6					229
05	2511 N	2461	-0-	-50	-0-	2441	2	20	9	N	18	183	1			64
06	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2355	2	10	9	N	9					73
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2					75
08	2449 N	2228	-0-	-221	-0-	2225	2	3	9	N	3					78
09	2370 N	2200	-0-	-170	-0-	2200	2			N	-0-					78

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	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

04	3000 N	2627	-0-	-373	1419	2627	2			N	-0-					99
05	5679 X	4260	-0-	-1419	-0-	4224	2	36	9	N	33					132
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					132
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	2	6	9	N	5					137
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3453	2	21	9	N	19	127	1			29
09	2880 X	1772	-0-	-1108	-0-	1771	2	1	9	N	1					30

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

04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					159
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					159
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					159
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					159
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					159
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					159

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	313	-0-	313	313	307	3	6	9	N	5					74

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	69	68	0			11
						76	9									
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	3	Y	68	70	0			9
						75	9									
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	28	1	1612	3	Y	69	71	0			7
						76	9									
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	36	1	2118	3	Y	61	48	0			20
						67	9									
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	48	1	2664	3	Y	58	73	0			5
						64	9									
*09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	45	1	2527	3	Y	54	53	0			6
						59	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

04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	3	3	9	N	3					242
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4689	3	2	9	N	2	180	1			64
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4689	3	9	9	N	8					72
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4822	3	10	9	N	9					81
08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4822	3	20	9	N	18					99
*09	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3546	3	70	9	N	64					163

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	170	186	1	260
						220	4	187	9					
05	1457 N	933	-0-	-524	-0-	21	1	441	2	N	80	171	1	169
						383	4	88	9					
06	1230 N	34	-0-	-1196	-0-	2	1	32	2	N	-0-			169
07	1240 N	24	-0-	-1216	-0-	9	2	15	9	N	14			183
08	930 N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-			183
*09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	136			319
						150	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	150 N	139	-0-	-11	-0-	116	2	23	9	N	21			523
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	102	2	42	9	N	38			561
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	139	2	52	9	N	47	374	1	234
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	51	2	25	9	N	23			257
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	34	2	56	9	N	51	178	1	130
09	180 N	61	-0-	-119	-0-	15	2	46	9	N	42			172

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

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-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460 N	2435	-0-	-25	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
06	2460 N	2410	-0-	-50	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
07	2511 N	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2537	-0-	2537	2537	2537	2			Y	-0-					-0-
*09	2100 N	2449	-0-	349	2886	2449	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9300 X	9006	-0-	-294	-0-	9006	2			N	-0-					93
05	10106 X	9071	-0-	-1035	-0-	9071	2			N	-0-					93
06	9780 X	8586	-0-	-1194	-0-	8586	2			N	-0-					93
07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					93
08	9920 X	8986	-0-	-934	-0-	8986	2			N	-0-					93
09	9000 X	7779	-0-	-1221	-0-	7779	2			N	-0-					29

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

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

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
04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3			N	-0-					8
05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	3			N	-0-					8
06	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	3			N	-0-					8
07	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			N	-0-					8
08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			N	-0-					8
*09	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	3			N	-0-					8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	4248	-0-	1248	1248	4196	2	52	9	Y	47					238
05	3100 N	5053	-0-	1953	3201	5046	2	7	9	Y	6					244
06	3000 N	3602	-0-	602	3803	3602	2			Y	-0-					244
07	5610 X	1807	-0-	-3803	-0-	1807	2			Y	-0-					244
08	4743 X	1479	-0-	-3264	-0-	1479	2			Y	-0-	1	6			243
09	4590 X	1246	-0-	-3344	-0-	1246	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	6279	-0-	-261	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6199	-0-	-497	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6231	-0-	-279	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5964	-0-	-606	-0-	5964	3			N	-0-					-0-

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

04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-

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

*10	6944	X	2254	-0-	-4690	-0-	2254	3			N	-0-					111
11	6720	X	2539	-0-	-4181	-0-	2539	3			N	-0-					104
12	6944	X	2425	-0-	-4519	-0-	2425	3			N	-0-					104
01	5859	X	212	-0-	-5647	-0-	212	3			N	-0-					104
02	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19140	3	13	9	N	12					116
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			N	-0-					116
04	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8102	3	2	9	N	2					118
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8120	3	1	9	N	1					119
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	3	1	9	N	1					120
07	6944	X	6901	-0-	-43	-0-	6901	3			N	-0-					120
08	6944	X	3838	-0-	-3106	-0-	3838	3			N	-0-					120
09	6720	X	1839	-0-	-4881	-0-	1839	3			N	-0-					120

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

*10	961	X	713	-0-	-248	-0-	713	3			N	-0-					226
11	930	X	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					223
12	961	X	778	-0-	-183	-0-	778	3			N	-0-					223
01	961	X	673	-0-	-288	-0-	673	3			N	-0-					223
02	840	X	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-					223
03	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					223
04	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					223
05	775	X	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					223
06	750	X	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					223
07	775	X	381	-0-	-394	-0-	381	3			N	-0-					223
08	775	X	374	-0-	-401	-0-	374	3			N	-0-					223
09	690	X	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					223

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

*10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					130
11	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3			N	-0-					113
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			N	-0-					113
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					113
02	1008	N	860	-0-	-148	-0-	860	3			N	-0-					113
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					113
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					113
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					113
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					113
*07	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3			N	-0-					113
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					111
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			N	-0-					111

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	3120	X	1945	-0-	-1175	-0-	1894	3	1	4	Y	45	32	1			19
							50	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3246	3	6	4	Y	26	27	1			18
							29	9									
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3672	3	2	4	Y	10	19	1			9
							11	9									
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4713	3	2	4	Y	-0-	9	1			-0-
08	6200	X	3881	-0-	-2319	-0-	3877	3	1	4	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4124	3	3	4	Y	7	4	1			5
							8	9									

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

*04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					115
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					113
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					113
*07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					113
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					109
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109

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

04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					25
05	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	3609	3			N	-0-					25
06	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	3			N	-0-					25
07	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			N	-0-					25
08	3844	X	575	-0-	-3269	-0-	574	3	1	9	N	1					26
09	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					26

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

04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11716	3	1	9	N	1					210
05	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13025	3	3	9	N	3					213
06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11474	3	1	9	N	1					214
07	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	12985	3	1	9	N	1					215
08	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	13129	3	4	9	N	4					219
*09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12231	3	1	9	N	1					220

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

04	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	2844	3	31	9	N	28					69
05	3348	#	3039	-0-	-309	-0-	3006	3	33	9	N	30					99
06	3240	#	2914	-0-	-326	-0-	2883	3	31	9	N	28					127
07	3348	#	2962	-0-	-386	-0-	2930	3	32	9	N	29					156
08	3193	#	2585	-0-	-608	-0-	2557	3	28	9	N	25					181
09	2940	#	2741	-0-	-199	-0-	2713	3	28	9	N	25					206

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

*01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
*09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			45
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			45
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			45
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			45
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			45
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	N	-0-			45

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC //CONT.// 631638
JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 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
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					62
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					62
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					62
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					62

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

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					43
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					43

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

04	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			Y	-0-					26
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	733	3	45	9	Y	41					67
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	453	3	74	9	Y	67					134
07	620	N	108	-0-	-512	-0-	108	3			Y	-0-					134
08	775	N	664	-0-	-111	-0-	657	3	7	9	Y	6					140
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					140

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

04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					195
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					195
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3			N	-0-					195
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					195
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					195
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

04	2610	X	159	-0-	-2451	-0-	22	1	137	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	243	-0-	-2454	-0-	33	1	210	3	N	-0-					-0-
06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155	X	124	-0-	-31	-0-	19	1	105	3	N	-0-					-0-
08	248	X	132	-0-	-116	-0-	33	1	99	3	N	-0-					-0-
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	4	9	Y	4	7	1			4
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					4
06	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-	3	1			1
07	12	X	6	-0-	-6	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
08	9	X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	Y	1					3
09	9	X	2	-0-	-7	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	7	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					3
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	2	1			1
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	2	1	9	Y	1					3
09	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	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
04	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	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
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

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
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	14	X	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

04	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	900	N	549	-0-	-351	-0-	455	2	94	9	Y	85	94	1			45
05	930	X	554	-0-	-376	-0-	500	2	54	9	Y	49					94
06	900	X	454	-0-	-446	-0-	400	2	54	9	Y	49	115	1			28
07	558	X	343	-0-	-215	-0-	264	2	79	9	Y	72	95	1			5
08	558	X	269	-0-	-289	-0-	210	2	59	9	Y	54					59
09	540	X	136	-0-	-404	-0-	92	2	44	9	Y	40	79	1			20

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
04	14 X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	14 X	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	14 X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7 X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

04	9 X	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

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

04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BLOCK C - 23 (SILURIAN) 09050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 156421 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 19300

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	12	-0-	12	25	12	3			Y	-0-					-0-
07	35 N	10	-0-	-25	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	Y	56	22	1			34

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

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	12	-0-	12	24	12	3			Y	-0-					-0-
07	34 N	10	-0-	-24	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	Y	56	22	1			34

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS

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
04	900	#	17	-0-	-883	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
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-

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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220

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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TEXU "R" WELL #: 1 RRCID -> 078062 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 2835 - 2947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	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

04	390 #	245	-0-	-145	-0-	13	2	232	9	N	211	180	1			152
05	310 #	285	-0-	-25	-0-	30	2	255	9	N	232	174	1			210
06	300 #	255	-0-	-45	-0-	16	2	239	9	N	217	170	1			257
07	279 #	234	-0-	-45	-0-	4	2	230	9	N	209	182	1			284
08	279 #	209	-0-	-70	-0-	7	2	202	9	N	184	181	1			287
09	270 #	257	-0-	-13	-0-	14	2	243	9	N	221	350	1			158

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					90

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

04	6870 X	6575	-0-	-295	-0-	6551	3	24	9	Y	22	29	1			12
05	7099 X	6736	-0-	-363	-0-	6718	3	18	9	Y	16					28
06	6720 X	6533	-0-	-187	-0-	6515	3	18	9	Y	16	29	1			15
07	6913 X	6731	-0-	-182	-0-	6717	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10	6620	-0-	6620	6620	6597	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10	6314	-0-	6314	12934	6300	3	14	9	Y	13					34

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

04	600 N	354	-0-	-246	-0-	353	3	1	9	N	1					62
05	713 N	400	-0-	-313	-0-	400	3			N	-0-					62
06	570 N	388	-0-	-182	-0-	388	3			N	-0-					62
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					62
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					62
*09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					62

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

04	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	961 N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
04	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5506	2	6	9	Y	5					54
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					54
06	5400 X	5139	-0-	-261	-0-	5139	2			Y	-0-					54
07	5704 X	5522	-0-	-182	-0-	5514	2	8	9	Y	7					61
08	5797 X	5413	-0-	-384	-0-	5410	2	3	9	Y	3	26	1			38
09	5610 X	5111	-0-	-499	-0-	5111	2			Y	-0-					38

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

04	6720 X	6684	-0-	-36	-0-	6677	2	7	9	Y	6					65
05	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			Y	-0-					65
06	6720 X	6331	-0-	-389	-0-	6331	2			Y	-0-					65
07	6944 X	3692	-0-	-3252	-0-	3682	2	10	9	Y	9					74
08	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7634	2	2	9	Y	2	31	1			45
*09	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			Y	-0-					45

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	1	4	Y	12	13	1			5
						13	9									
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1749	3	4	4	Y	15	10	1			10
						17	9									
06	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	1563	3	1	9	Y	1	10	1			1
07	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1648	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
*09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1278	-0-	-192	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	24960 X	22186	-0-	-2774	-0-	22136	3	7	4	Y	39	34	1			17
						43	9									
05	25389 X	23856	-0-	-1533	-0-	23785	3	47	4	Y	22	23	1			16
						24	9									
06	22410 X	20423	-0-	-1987	-0-	20379	3	8	4	Y	33	19	1			30
						36	9									
07	23275 X	23275	-0-	-0-	-0-	23220	3	12	4	Y	39	32	1			37
						43	9									
08	23870 X	23266	-0-	-604	-0-	23260	3	6	4	Y	-0-	37	1			-0-
09	23100 X	22307	-0-	-793	-0-	22288	3	19	4	Y	-0-					-0-

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

04	12000 X	11399	-0-	-601	-0-	11387	3	4	4	Y	7	11	1			3
						8	9									
05	11625 X	11280	-0-	-345	-0-	11256	3	24	4	Y	-0-	3	1			-0-
06	11220 X	9898	-0-	-1322	-0-	9890	3	4	4	Y	4					4
						4	9									
07	11780 X	10555	-0-	-1225	-0-	10534	3	6	4	Y	14	4	1			14
						15	9									
08	11780 X	8984	-0-	-2796	-0-	8955	3	3	4	Y	24	24	1			14
						26	9									
09	11400 X	7130	-0-	-4270	-0-	7090	3	8	4	Y	29	21	1			22
						32	9									

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

04	25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	25792	2			Y	-0-					-0-
05	29641 X	29641	-0-	-0-	-0-	29641	2			Y	-0-					-0-
06	29115 X	29115	-0-	-0-	-0-	29115	2			Y	-0-					-0-
07	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			Y	-0-					-0-
08	29481 X	29352	-0-	-129	-0-	29352	2			Y	-0-					-0-
09	28530 X	28045	-0-	-485	-0-	28045	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					6
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					6
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					6
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					6
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-	1	6			4
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					4

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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	9810	X	9461	-0-	-349	-0-	9461	2			Y	-0-					-0-
05	9579	X	7784	-0-	-1795	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
06	9270	X	8475	-0-	-795	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			Y	-0-					-0-
08	9765	X	9694	-0-	-71	-0-	9694	2			Y	-0-					-0-
09	9450	X	9106	-0-	-344	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-

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

04	13440	X	12709	-0-	-731	-0-	12709	3			Y	-0-					150
05	13888	X	8808	-0-	-5080	-0-	8808	3			Y	-0-					150
06	13110	X	8656	-0-	-4454	-0-	8655	3	1	9	Y	1					151
07	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14370	3	85	9	Y	77					228
08	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	13088	3	2	9	Y	2					230
*09	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	12224	3	8	9	Y	7					237

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

04	25140	X	22831	-0-	-2309	-0-	22767	3	8	4	Y	51	43	1			22
							56	9									
05	25482	X	23747	-0-	-1735	-0-	23664	3	52	4	Y	28	30	1			20
							31	9									
06	24360	X	21491	-0-	-2869	-0-	21415	3	8	4	Y	62	26	1			56
							68	9									
07	25172	X	23545	-0-	-1627	-0-	23411	3	12	4	Y	111	61	1			106
							122	9									
08	T. A.		22709	-0-	22709	22709	22693	3	6	4	Y	9	110	1			5
							10	9									
09	T. A.		21989	-0-	21989	44698	21964	3	18	4	Y	6	6	1			5
							7	9									

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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4920 X	3067	-0-	-1853	-0-	3067	3			N	-0-					41
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4384	3	12	9	N	11					52
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	6					58
07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5628	3	57	9	N	52					110
08	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					110
*09	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					110

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

04	20640 X	18562	-0-	-2078	-0-	18538	3	24	9	Y	22	29	1			12
05	21328 X	18778	-0-	-2550	-0-	18760	3	18	9	Y	16					28
06	20640 X	19929	-0-	-711	-0-	19911	3	18	9	Y	16	29	1			15
07	21328 X	19157	-0-	-2171	-0-	19143	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10	20330	-0-	20330	20330	20307	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10	17620	-0-	17620	37950	17606	3	14	9	Y	13					34

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390 X	3883	-0-	-2507	-0-	3883	2			N	-0-					188
05	6510 X	5295	-0-	-1215	-0-	5295	2			N	-0-					188
06	5910 X	3689	-0-	-2221	-0-	3689	2			N	-0-					188
07	6107 X	1248	-0-	-4859	-0-	1245	2	3	9	N	3					191
08	6603 X	1022	-0-	-5581	-0-	1022	2			N	-0-					191
09	6390 X	1229	-0-	-5161	-0-	1229	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

04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					60
05	3100 N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					60
06	2622 N	2602	-0-	-20	-0-	2602	3			N	-0-					60
07	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					60
08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					60
*09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					60

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

04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6650	2	25	9	Y	23					257
05	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					257
06	5010 X	4509	-0-	-501	-0-	4508	2	1	9	Y	1					258
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5973	2	40	9	Y	36					294
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7171	2	9	9	Y	8	122	1			180
*09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					180

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

04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5032	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5568	3	11	4	Y	14	4	1			10
						15	9									
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5336	3	2	4	Y	-0-	10	1			-0-
07	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5926	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6112	3	1	4	Y	-0-					-0-
*09	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5825	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	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

04	26910 X	19934	-0-	-6976	-0-	19717	2	217	9	N	197	189	1			161
05	27280 X	20227	-0-	-7053	-0-	20010	2	217	9	N	197	185	1			173
06	26400 X	22150	-0-	-4250	-0-	21962	2	188	9	N	171	183	1			161
07	23777 X	22175	-0-	-1602	-0-	21982	2	193	9	N	175	180	1			156
08	20584 X	18944	-0-	-1640	-0-	18769	2	175	9	N	159	181	1			134
09	22140 X	21594	-0-	-546	-0-	21415	2	179	9	N	163	183	1			114

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21540	X	14904	-0-	-6636	-0-	14898	3	4	4	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	22258	X	18753	-0-	-3505	-0-	18725	3	28	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	21540	X	16267	-0-	-5273	-0-	16250	3	6	4	Y	10	1	1			9
							11	9									
07	21762	X	16119	-0-	-5643	-0-	16108	3	9	4	Y	2	9	1			2
							2	9									
08	21297	X	10271	-0-	-11026	-0-	10267	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
09	18150	X	8835	-0-	-9315	-0-	8824	3	7	4	Y	4	1	1			3
							4	9									

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

04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	2	1	9	Y	1					11
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					11
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					11
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3801	2	2	9	Y	2					13
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-	5	1			8
*09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					8

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	24990	X	24697	-0-	-293	-0-	24659	3	9	4	Y	26	22	1			11
							29	9									
05	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20539	3	53	4	Y	9	14	1			6
							10	9									
06	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20357	3	8	4	Y	26	8	1			24
							29	9									
07	25513	X	17897	-0-	-7616	-0-	17856	3	10	4	Y	28	25	1			27
							31	9									
08	20026	X	13751	-0-	-6275	-0-	13717	3	4	4	Y	27	38	1			16
							30	9									
09	19380	X	11874	-0-	-7506	-0-	11847	3	10	4	Y	15	20	1			11
							17	9									

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

04	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	25202	2	129	9	Y	117	176	1			148
05	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25859	2	120	9	Y	109					257
06	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21565	2	102	9	Y	93	182	1			168
07	23885	X	23885	-0-	-0-	-0-	23771	2	114	9	Y	104	186	1			86
08	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	25769	2	117	9	Y	106					192
*09	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	24982	2	121	9	Y	110	185	1			117

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

04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					227
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					227
06	4590	X	4286	-0-	-304	-0-	4286	2			Y	-0-					227
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					227
08	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	4784	2			Y	-0-					227
09	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2			Y	-0-					169

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					98
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					98
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-					98
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					98
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					98
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	540	1	5222	3	N	33					205
							36	9									
05	5828	X	5337	-0-	-491	-0-	620	1	4717	3	N	-0-	178	1			27
06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	520	1	4762	3	N	43					70
							47	9									
07	5983	X	5428	-0-	-555	-0-	540	1	4852	3	N	33					103
							36	9									
08	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					103
09	5790	X	455	-0-	-5335	-0-	40	1	415	3	N	-0-					103

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
04	17516	X	4079	-0-	-13437	-0-	4073	3	6	9	Y	5					110
05	4836	X	1928	-0-	-2908	-0-	1926	3	2	9	Y	2					112
06	4680	X	1624	-0-	-3056	-0-	1624	3			Y	-0-					112
07	4216	X	3037	-0-	-1179	-0-	3037	3			Y	-0-					112
08	4216	X	1995	-0-	-2221	-0-	1995	3			Y	-0-					112
09	4080	X	1879	-0-	-2201	-0-	1879	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
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4869	3	26	9	Y	24	29	1	2	8	12
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5329	3	18	9	Y	16					28
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	4987	3	18	9	Y	16	29	1			15
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4965	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ	G-10	5009	-0-	5009	5009	4986	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ	G-10	5135	-0-	5135	10144	5121	3	14	9	Y	13					34

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
04	3690	X	3537	-0-	-153	-0-	3490	3	47	9	Y	43	57	1			24
05	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	3579	3	35	9	Y	32					56
06	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	3471	3	35	9	Y	32	58	1			30
07	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3578	3	30	9	Y	27					57
08	DLQ	G-10	3559	-0-	3559	3559	3514	3	45	9	Y	41	57	1			41
09	DLQ	G-10	3386	-0-	3386	6945	3356	3	30	9	Y	27					68

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
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	3			Y	-0-					25
05	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	3			Y	-0-					25
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	275	3			Y	-0-					25
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					25
08	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					25
09	DLQ	G-10	285	-0-	285	576	285	3			Y	-0-					25

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5769	3	24	9	Y	22	29	1			12
05	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4740	3	18	9	Y	16					28
06	2130 X	1469	-0-	-661	-0-	1451	3	18	9	Y	16	29	1			15
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	13					28
08	DLQ G-10	10997	-0-	10997	10997	10974	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10	7136	-0-	7136	18133	7122	3	14	9	Y	13					34

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

04	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12022	2	69	9	N	63	182	1			120
05	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	12177	2	32	9	N	29					149
06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11474	2	42	9	N	38					187
07	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	12173	2	44	9	N	40					227
08	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11280	2	44	9	N	40					267
*09	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10749	2	41	9	N	37	187	1			117

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

04	6240 X	3755	-0-	-2485	-0-	3755	3			N	-0-					64
05	7006 X	2321	-0-	-4685	-0-	2321	3			N	-0-					64
06	6780 X	3948	-0-	-2832	-0-	3948	3			N	-0-					64
07	7006 X	4736	-0-	-2270	-0-	4736	3			N	-0-					64
*08	5084 X	5067	-0-	-17	-0-	5067	3			N	-0-					64
*09	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					64

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
KELLISON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 197146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.14024 - 16270

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	24 N	-0-	-0-	-24	-0-					N	6	6	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

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

04	330 N	133	-0-	-197	-0-	98	3	35	9	Y	32	20	1			14
05	434 N	175	-0-	-259	-0-	155	3	20	9	Y	18	19	1			13
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	142	3	2	9	Y	2	13	1			2
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

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

04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					8
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					8
06	750 N	619	-0-	-131	-0-	619	3			Y	-0-					8
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	811	3	4	9	Y	4					12
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	791	3	10	9	Y	9					21
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2					23

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	2614	3	1	4	Y	23	18	1			10
							25	9									
05	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2784	3	5	4	Y	41	22	1			29
							45	9									
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	2526	3	1	4	Y	17	30	1			16
							19	9									
07	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	2369	3	1	4	Y	7	16	1			7
							8	9									
08	2821	N	2163	-0-	-658	-0-	2163	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	2483	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

04	26670	X	20908	-0-	-5762	-0-	20900	3	8	4	Y	-0-	20	1			-0-
05	27249	X	19195	-0-	-8054	-0-	19162	3	33	4	Y	-0-					-0-
06	22440	X	17427	-0-	-5013	-0-	17421	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	21607	X	20021	-0-	-1586	-0-	19996	3	11	4	Y	13	1	1			12
							14	9									
08	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19651	3	5	4	Y	71	41	1			42
							78	9									
*09	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19397	3	13	4	Y	52	54	1			40
							57	9									

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

04	19320	X	14023	-0-	-5297	-0-	13964	3	6	4	Y	48	69	1			21
							53	9									
05	18352	X	16254	-0-	-2098	-0-	16188	3	38	4	Y	25	28	1			18
							28	9									
06	16020	X	11855	-0-	-4165	-0-	11843	3	4	4	Y	7	19	1			6
							8	9									
07	16554	X	12842	-0-	-3712	-0-	12833	3	9	4	Y	-0-	6	1			-0-
08	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	12192	3	3	4	Y	15	6	1			9
							17	9									
*09	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12343	3	11	4	Y	59	22	1			46
							65	9									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	17640	X	15773	-0-	-1867	-0-	15746	3	6	4	Y	19	14	1			8
							21	9									
05	17701	X	15749	-0-	-1952	-0-	15689	3	35	4	Y	23	15	1			16
							25	9									
06	17130	X	14710	-0-	-2420	-0-	14651	3	5	4	Y	49	20	1			45
							54	9									
07	17701	X	15845	-0-	-1856	-0-	15747	3	8	4	Y	82	49	1			78
							90	9									
08	16182	X	14086	-0-	-2096	-0-	14072	3	3	4	Y	10	82	1			6
							11	9									
09	15660	X	14135	-0-	-1525	-0-	14126	3	9	4	Y	-0-	6	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14490	X	11496	-0-	-2994	-0-	11459	3	4	4	Y	30	23	1			13
							33	9									
05	14973	X	5862	-0-	-9111	-0-	5813	3	21	4	Y	25	20	1			18
							28	9									
06	14490	X	4429	-0-	-10061	-0-	4418	3	2	4	Y	8	18	1			8
							9	9									
07	14260	X	4404	-0-	-9856	-0-	4377	3	2	4	Y	23	9	1			22
							25	9									
08	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	15964	3	2	4	Y	54	44	1			32
							59	9									
*09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9083	3	16	4	Y	74	49	1			57
							81	9									

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

04	7170	X	6472	-0-	-698	-0-	6469	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6685	-0-	-631	-0-	6665	3	20	4	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6181	-0-	-899	-0-	6178	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	7316	X	5556	-0-	-1760	-0-	5532	3	4	4	Y	18	1	1			17
							20	9									
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6574	3	2	4	Y	14	23	1			8
							15	9									
*09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6515	3	6	4	Y	5	9	1			4
							6	9									

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

04	12240	X	11197	-0-	-1043	-0-	11167	3	4	4	Y	24	20	1			10
							26	9									
05	11935	X	11709	-0-	-226	-0-	11677	3	25	4	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	11310	X	10754	-0-	-556	-0-	10737	3	4	4	Y	12	5	1			11
							13	9									
07	11687	X	11147	-0-	-540	-0-	11131	3	7	4	Y	8	11	1			8
							9	9									
08	11718	X	11102	-0-	-616	-0-	11087	3	3	4	Y	11	13	1			6
							12	9									
09	11340	X	10848	-0-	-492	-0-	10824	3	9	4	Y	14	9	1			11
							15	9									

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

04	9090	X	7786	-0-	-1304	-0-	7769	3	4	4	Y	12	7	1			5
							13	9									
05	8556	X	8019	-0-	-537	-0-	7993	3	25	4	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	8040	X	7755	-0-	-285	-0-	7738	3	4	4	Y	12	1	1			11
							13	9									
07	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8416	3	6	4	Y	-0-	11	1			-0-
08	8277	X	8013	-0-	-264	-0-	8011	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7707	-0-	-93	-0-	7689	3	9	4	Y	8	2	1			6
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9641	3	6	4	Y	44	52	1			19
							48	9									
05	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10217	3	32	4	Y	21	25	1			15
							23	9									
06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9547	3	4	4	Y	7	15	1			7
							8	9									
07	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9321	3	4	4	Y	-0-	7	1			-0-
08	10323	X	9455	-0-	-868	-0-	9453	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	9930	X	9588	-0-	-342	-0-	9537	3	7	4	Y	40	9	1			31
							44	9									

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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	5301	X	147	-0-	-5154	-0-	147	3			N	-0-					52
02	4788	X	2205	-0-	-2583	-0-	2205	3			N	-0-					49
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11676	3	91	9	N	83					132
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6629	3	30	9	N	27					159
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5311	3	21	9	N	19					178
06	5130	X	4902	-0-	-228	-0-	4884	3	18	9	N	16					194
07	5301	X	4697	-0-	-604	-0-	4676	3	21	9	N	19					213
08	5301	X	4847	-0-	-454	-0-	4825	3	22	9	N	20					233
09	5130	X	4494	-0-	-636	-0-	4480	3	14	9	N	13					246

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

04	14850	X	12855	-0-	-1995	-0-	12822	3	2	4	Y	28	55	1			12
							31	9									
05	15345	X	12682	-0-	-2663	-0-	12583	3	36	4	Y	57	29	1			40
							63	9									
06	12900	X	11449	-0-	-1451	-0-	11415	3	6	4	Y	25	42	1			23
							28	9									
07	13330	X	12930	-0-	-400	-0-	12924	3	5	4	Y	1	23	1			1
							1	9									
08	13299	X	12245	-0-	-1054	-0-	12197	3	4	4	Y	40	17	1			24
							44	9									
09	12870	X	11166	-0-	-1704	-0-	11069	3	39	4	Y	53	36	1			41
							58	9									

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

04	10830	X	10723	-0-	-107	-0-	10718	3	5	4	Y	-0-					-0-
05	14353	X	9294	-0-	-5059	-0-	9240	3	24	4	Y	27	8	1			19
							30	9									
06	13890	X	8921	-0-	-4969	-0-	8918	3	1	4	Y	2	19	1			2
							2	9									
07	14353	X	10676	-0-	-3677	-0-	10669	3	7	4	Y	-0-	2	1			-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8407	3	3	4	Y	-0-					-0-
*09	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9447	3	8	4	Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	14012	3	3	4	Y	10	9	1			4
						11	9									
05	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14486	3	35	4	Y	25	11	1			18
						28	9									
06	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	12088	3	5	4	Y	23	20	1			21
						25	9									
07	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14541	3	10	4	Y	6	21	1			6
						7	9									
08	14539 X	13630	-0-	-909	-0-	13520	3	5	4	Y	95	45	1			56
						105	9									
09	14070 X	12157	-0-	-1913	-0-	12125	3	12	4	Y	18	60	1			14
						20	9									

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

04	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2526	3	3	4	Y	19	18	1			8
						21	9									
05	2759 X	2415	-0-	-344	-0-	2373	3	20	4	Y	20	14	1			14
						22	9									
06	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	2117	3	3	4	Y	22	16	1			20
						24	9									
07	2883 X	2215	-0-	-668	-0-	2200	3	2	4	Y	12	21	1			11
						13	9									
08	2883 X	2156	-0-	-727	-0-	2156	3			Y	-0-	11	1			-0-
09	2550 X	2064	-0-	-486	-0-	2031	3	2	4	Y	28	6	1			22
						31	9									

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

04	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7024	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	7420	3	26	4	Y	8	2	1			6
						9	9									
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	6852	3	4	4	Y	7	6	1			7
						8	9									
07	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7222	3	6	4	Y	-0-	7	1			-0-
08	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7962	3	2	4	Y	-0-					-0-
*09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8340	3	7	4	Y	-0-					-0-

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

04	12720 X	10769	-0-	-1951	-0-	10764	3	5	4	Y	-0-	5	1			-0-
05	13144 X	11506	-0-	-1638	-0-	11466	3	40	4	Y	-0-					-0-
06	11280 X	10192	-0-	-1088	-0-	10185	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	11656 X	11390	-0-	-266	-0-	11374	3	9	4	Y	6					6
						7	9									
08	11563 X	10350	-0-	-1213	-0-	10323	3	4	4	Y	21	15	1			12
						23	9									
09	11130 X	10201	-0-	-929	-0-	10182	3	11	4	Y	7	14	1			5
						8	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20910 X	19098	-0-	-1812	-0-	19074	3	6	4	Y	16	22	1			7
						18	9									
05	21142 X	20197	-0-	-945	-0-	20137	3	45	4	Y	14	11	1			10
						15	9									
06	20460 X	19210	-0-	-1250	-0-	19200	3	7	4	Y	3	10	1			3
						3	9									
07	20584 X	20300	-0-	-284	-0-	20291	3	9	4	Y	-0-	3	1			-0-
08	20212 X	20004	-0-	-208	-0-	19946	3	5	4	Y	48	20	1			28
						53	9									
09	19560 X	18896	-0-	-664	-0-	18847	3	17	4	Y	29	35	1			22
						32	9									

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

04	13620 X	12750	-0-	-870	-0-	12691	3	5	4	Y	49	36	1			21
						54	9									
05	14074 X	12067	-0-	-2007	-0-	11992	3	29	4	Y	42	34	1			29
						46	9									
06	12810 X	10645	-0-	-2165	-0-	10612	3	5	4	Y	25	32	1			22
						28	9									
07	13175 X	12299	-0-	-876	-0-	12279	3	9	4	Y	10	23	1			9
						11	9									
08	13175 X	11625	-0-	-1550	-0-	11621	3	4	4	Y	-0-	9	1			-0-
09	12750 X	10897	-0-	-1853	-0-	10885	3	12	4	Y	-0-					-0-

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	15120 X	13768	-0-	-1352	-0-	13745	2	23	9	Y	21					217
05	14694 X	14120	-0-	-574	-0-	14097	2	23	9	Y	21	179	1			59
06	14220 X	7638	-0-	-6582	-0-	7629	2	9	9	Y	8					67
07	14694 X	1961	-0-	-12733	-0-	1961	2			Y	-0-					67
08	13795 X	1776	-0-	-12019	-0-	1776	2			Y	-0-					67
*09	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	16791	2	26	9	Y	24					91

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
7S OIL & GAS, LLC 954992
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1197	2	94	9	N	85	66	1			37
05	1333 #	1240	-0-	-93	-0-	1163	2	77	9	N	70	78	1			29
06	1290 #	1240	-0-	-50	-0-	1179	2	61	9	N	55	75	1			9
07	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1316	2	107	9	N	97	102	1			4
08	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1437	2	119	9	N	108	107	1			5
09	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					5

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-			-0-
*11	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3	N	-0-			-0-
*12	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3	N	-0-			-0-
*01	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	3	N	-0-			-0-
*02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-			-0-
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3	N	-0-			-0-
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-			-0-
*05	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3	N	-0-			-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3	N	-0-			-0-
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3	N	-0-			-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3	N	-0-			-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3	N	-0-			-0-

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

04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3	N	-0-			-0-
09	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	1637	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

04	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3	N	-0-			-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3	N	-0-			-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3	N	-0-			-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3	N	-0-			-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-

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

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3	N	-0-			-0-
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3	N	-0-			-0-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3	N	-0-			-0-
07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
08	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
09	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1500	3	N	-0-			-0-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3			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

04	5460 #	4980	-0-	-480	-0-	4962	3	18	9	Y	16	20	0			1
05	5642 #	5359	-0-	-283	-0-	5340	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	5460 #	4302	-0-	-1158	-0-	4208	3	94	9	Y	85	81	0			5
07	5146 #	4790	-0-	-356	-0-	4755	3	35	9	Y	32	35	0			2
08	5363 #	3711	-0-	-1652	-0-	3633	3	78	9	Y	71	69	0			4
09	4620 #	3734	-0-	-886	-0-	3602	3	132	9	Y	120	117	0			7

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

04	450 N	96	-0-	-354	-0-	84	3	12	9	Y	11	12	0			1
05	434 N	139	-0-	-295	-0-	121	3	18	9	Y	16	14	0			3
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	78	3	26	9	Y	24	24	0			3
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	71	3	26	9	Y	24	23	0			4
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2311	3	14	9	Y	13	15	0			1
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2632	3	26	9	Y	24	21	0			4
06	2250	N	1464	-0-	-786	-0-	1446	3	18	9	Y	16	18	0			2
07	2418	N	1418	-0-	-1000	-0-	1398	3	20	9	Y	18	17	0			3
08	2542	N	1171	-0-	-1371	-0-	1147	3	24	9	Y	22	22	0			3
*09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2677	3	96	9	Y	87	78	0			12

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

04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	955	3	54	9	N	49	48	0			5
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1036	3	101	9	N	92	81	0			16
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1000	3	96	9	N	87	92	0			11
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	893	3	73	9	N	66	66	0			11
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	992	3	17	9	N	15	24	0			2
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	985	3	131	9	N	119	105	0			16

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

04	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20589	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	18507	X	18229	-0-	-278	-0-	18226	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	17910	X	17412	-0-	-498	-0-	17409	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	18507	X	17820	-0-	-687	-0-	17817	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	19263	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	17910	X	17638	-0-	-272	-0-	17635	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

04	5970	X	3133	-0-	-2837	-0-	3100	3	33	9	Y	30	34	0			1
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4040	3	29	9	Y	26	26	0			1
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5124	3	28	9	Y	25	25	0			1
07	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5643	3	30	9	Y	27	27	0			1
08	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5935	3	30	9	Y	27	27	0			1
*09	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5945	3	24	9	Y	22	22	0			1

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

04	7380	X	6753	-0-	-627	-0-	6735	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	7192	X	6220	-0-	-972	-0-	6201	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	6960	X	6055	-0-	-905	-0-	6029	3	26	9	Y	24	24	0			1
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8187	3	19	9	Y	17	17	0			1
08	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9140	3	11	9	Y	10	10	0			1
*09	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9393	3	7	9	Y	6	7	0			-0-

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

04	23730	X	21067	-0-	-2663	-0-	21039	3	28	9	Y	25	26	0			1
05	20894	X	20110	-0-	-784	-0-	20063	3	47	9	Y	43	42	0			2
06	20220	X	18905	-0-	-1315	-0-	18874	3	31	9	Y	28	28	0			2
07	20894	X	19886	-0-	-1008	-0-	19852	3	34	9	Y	31	31	0			2
08	20894	X	20504	-0-	-390	-0-	20465	3	39	9	Y	35	35	0			2
09	20220	X	19174	-0-	-1046	-0-	19134	3	40	9	Y	36	36	0			2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	9985	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10338	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	9600 X	9135	-0-	-465	-0-	9121	3	14	9	Y	13	13	0			1
07	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9914	3	17	9	Y	15	15	0			1
08	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9991	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
*09	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9685	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

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

04	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	14537	3	86	9	Y	78	78	0			4
05	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	14677	3	80	9	Y	73	74	0			3
06	14220 X	12795	-0-	-1425	-0-	12734	3	61	9	Y	55	55	0			3
07	14694 X	12715	-0-	-1979	-0-	12651	3	64	9	Y	58	58	0			3
08	14694 X	13556	-0-	-1138	-0-	13478	3	78	9	Y	71	70	0			4
09	14220 X	13431	-0-	-789	-0-	13358	3	73	9	Y	66	66	0			4

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

04	41332 X	41332	-0-	-0-	-0-	41251	3	81	9	Y	74	71	0			4
05	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	39936	3	32	9	Y	29	32	0			1
06	38940 X	36278	-0-	-2662	-0-	36222	3	56	9	Y	51	49	0			3
07	42718 X	36934	-0-	-5784	-0-	36917	3	17	9	Y	15	17	0			1
08	42718 X	38145	-0-	-4573	-0-	38142	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
09	41340 X	36224	-0-	-5116	-0-	36217	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

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

04	5130 X	4840	-0-	-290	-0-	4826	3	14	9	Y	13	61	0			1
05	5394 X	4280	-0-	-1114	-0-	4271	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
06	5220 X	4516	-0-	-704	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4772	-0-	-622	-0-	4771	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	5394 X	4753	-0-	-641	-0-	4749	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	4830 X	4378	-0-	-452	-0-	4371	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

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

04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5515	3	18	9	N	16	16	0			1
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5610	3	19	9	N	17	17	0			1
06	5400 X	5227	-0-	-173	-0-	5219	3	8	9	N	7	8	0			-0-
07	5580 X	4867	-0-	-713	-0-	4857	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	5580 X	5190	-0-	-390	-0-	5178	3	12	9	N	11	10	0			1
09	5400 X	5156	-0-	-244	-0-	5146	3	10	9	N	9	9	0			1

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

04	17010 X	10359	-0-	-6651	-0-	10338	3	21	9	N	19	20	0			1
05	12121 X	10838	-0-	-1283	-0-	10819	3	19	9	N	17	17	0			1
06	11730 X	10481	-0-	-1249	-0-	10468	3	13	9	N	12	12	0			1
07	12121 X	10695	-0-	-1426	-0-	10681	3	14	9	N	13	13	0			1
08	11501 X	11378	-0-	-123	-0-	11361	3	17	9	N	15	15	0			1
*09	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10602	3	17	9	N	15	15	0			1

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

04	22440 X	19595	-0-	-2845	-0-	19474	3	121	9	N	110	106	0			5
05	21762 X	19753	-0-	-2009	-0-	19719	3	34	9	N	31	35	0			1
06	20550 X	19669	-0-	-881	-0-	19663	3	6	9	N	5	6	0			-0-
07	21235 X	16742	-0-	-4493	-0-	16494	3	248	9	N	225	213	0			12
08	21235 X	18641	-0-	-2594	-0-	18545	3	96	9	N	87	94	0			5
09	19680 X	17541	-0-	-2139	-0-	17533	3	8	9	N	7	12	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	2201	3	13	9	N	12	12	0			1
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2931	3	10	9	N	9	10	0			-0-
06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2764	3	7	9	N	6	6	0			-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2868	3	17	9	N	15	14	0			1
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2895	3	13	9	N	12	12	0			1
*09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2764	3	11	9	N	10	10	0			1

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

04	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3924	3	10	9	N	9	10	0			-0-
05	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	3992	3	13	9	N	12	11	0			1
06	4080	X	3832	-0-	-248	-0-	3822	3	10	9	N	9	9	0			1
07	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	3861	3	3	9	N	3	4	0			-0-
08	4185	X	3744	-0-	-441	-0-	3737	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	3573	3	15	9	N	14	13	0			1

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

04	7140	X	6219	-0-	-921	-0-	6195	3	24	9	N	22	23	0			1
05	7378	X	6482	-0-	-896	-0-	6449	3	33	9	N	30	30	0			1
06	7140	X	6504	-0-	-636	-0-	6476	3	28	9	N	25	25	0			1
07	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6734	3	22	9	N	20	20	0			1
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7025	3	25	9	N	23	23	0			1
*09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6581	3	50	9	N	45	43	0			3

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

04	3840	X	3287	-0-	-553	-0-	3269	3	18	9	N	16	16	0			1
05	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	3301	3	19	9	N	17	17	0			1
06	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	3140	3	28	9	N	25	25	0			1
07	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	3245	3	14	9	N	13	13	0			1
08	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3235	3	3	9	N	3	4	0			-0-
09	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3118	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

04	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	33507	3	23	9	N	21	21	0			1
05	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35304	3	25	9	N	23	23	0			1
06	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	33319	3	23	9	N	21	21	0			1
07	34379	X	34147	-0-	-232	-0-	34125	3	22	9	N	20	20	0			1
08	35363	X	35363	-0-	-0-	-0-	35359	3	4	9	N	4	5	0			-0-
*09	33711	X	33711	-0-	-0-	-0-	33708	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

04	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	21347	3	47	9	N	43	44	0			2
05	21545	X	19903	-0-	-1642	-0-	19890	3	13	9	N	12	13	0			1
06	20850	X	19642	-0-	-1208	-0-	19564	3	78	9	N	71	68	0			4
07	21576	X	21545	-0-	-31	-0-	21363	3	182	9	N	165	160	0			9
08	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	21611	3	111	9	N	101	105	0			5
09	20880	X	20820	-0-	-60	-0-	20721	3	99	9	N	90	90	0			5

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

04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	3	12	9	N	11	11	0			1
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1389	3	19	9	N	17	17	0			1
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	3	8	9	N	7	8	0			-0-
07	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1186	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1089	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	1109	3	4	9	N	4	4	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9637	3	62	9	N	56	57	0			3
05	9703	X	9660	-0-	-43	-0-	9625	3	35	9	N	32	34	0			1
06	9390	X	8997	-0-	-393	-0-	8966	3	31	9	N	28	27	0			2
07	9703	X	9336	-0-	-367	-0-	9313	3	23	9	N	21	22	0			1
08	9703	X	9512	-0-	-191	-0-	9486	3	26	9	N	24	24	0			1
*09	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9663	3	58	9	N	53	51	0			3

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

04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17087	3	94	9	N	85	90	0			4
05	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17559	3	21	9	N	19	22	0			1
06	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16455	3	11	9	N	10	10	0			1
07	17010	X	17010	-0-	-0-	-0-	17003	3	7	9	N	6	7	0			-0-
08	17568	X	17568	-0-	-0-	-0-	17544	3	24	9	N	22	21	0			1
*09	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16865	3	18	9	N	16	16	0			1

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

04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9243	3	26	9	N	24	25	0			1
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9413	3	34	9	N	31	31	0			1
06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8805	3	34	9	N	31	30	0			2
07	8649	X	6683	-0-	-1966	-0-	6648	3	35	9	N	32	32	0			2
08	8649	X	6374	-0-	-2275	-0-	6346	3	28	9	N	25	26	0			1
09	8370	X	7102	-0-	-1268	-0-	7081	3	21	9	N	19	19	0			1

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

04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9608	3	18	9	N	16	17	0			1
05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10419	3	17	9	N	15	15	0			1
06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9997	3	14	9	N	13	13	0			1
07	10261	X	10216	-0-	-45	-0-	10198	3	18	9	N	16	16	0			1
08	10447	X	8265	-0-	-2182	-0-	8257	3	8	9	N	7	8	0			-0-
09	10110	X	7247	-0-	-2863	-0-	7245	3	2	9	N	2	2	0			-0-

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

04	14580	X	11261	-0-	-3319	-0-	11198	3	63	9	N	57	57	0			3
05	12183	X	11297	-0-	-886	-0-	11231	3	66	9	N	60	60	0			3
06	11790	X	11069	-0-	-721	-0-	11013	3	56	9	N	51	51	0			3
07	12183	X	10941	-0-	-1242	-0-	10888	3	53	9	N	48	48	0			3
08	11625	X	11173	-0-	-452	-0-	11125	3	48	9	N	44	45	0			2
09	11250	X	10882	-0-	-368	-0-	10826	3	56	9	N	51	50	0			3

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

04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3242	3	18	9	N	16	16	0			1
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3326	3	9	9	N	8	9	0			-0-
06	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3110	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3279	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3295	3	74	9	N	67	63	0			4
09	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3003	3	41	9	N	37	39	0			2

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

04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8277	3	13	9	N	12	12	0			1
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8487	3	26	9	N	24	24	0			1
06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8021	3	25	9	N	23	23	0			1
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8195	3	20	9	N	18	18	0			1
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8010	3	23	9	N	21	21	0			1
*09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7596	3	29	9	N	26	26	0			1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25560 X	24943	-0-	-617	-0-	24906	3	37	9	N	34	34	0			2
05	25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	25752	3	31	9	N	28	29	0			1
06	24330 X	24027	-0-	-303	-0-	23993	3	34	9	N	31	30	0			2
07	25761 X	25151	-0-	-610	-0-	25122	3	29	9	N	26	27	0			1
08	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	25968	3	37	9	N	34	33	0			2
09	24960 X	24809	-0-	-151	-0-	24772	3	37	9	N	34	34	0			2

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

04	18930 X	17209	-0-	-1721	-0-	17123	3	86	9	N	78	79	0			4
05	19251 X	17692	-0-	-1559	-0-	17613	3	79	9	N	72	73	0			3
06	18180 X	17352	-0-	-828	-0-	17321	3	31	9	N	28	29	0			2
07	18631 X	17476	-0-	-1155	-0-	17474	3	2	9	N	2	4	0			-0-
08	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	18279	3			N	-0-					-0-
*09	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17527	3	2	9	N	2	2	0			-0-

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

04	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7163	3	17	9	N	15	15	0			1
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7135	3	10	9	N	9	10	0			-0-
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6229	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6849	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7004	3	7	9	N	6	6	0			-0-
*09	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6555	3	7	9	N	6	6	0			-0-

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

04	15600 X	14211	-0-	-1389	-0-	14163	3	48	9	N	44	45	0			2
05	16120 X	14892	-0-	-1228	-0-	14840	3	52	9	N	47	47	0			2
06	15600 X	13915	-0-	-1685	-0-	13869	3	46	9	N	42	42	0			2
07	15965 X	13399	-0-	-2566	-0-	13352	3	47	9	N	43	43	0			2
08	14880 X	13264	-0-	-1616	-0-	13221	3	43	9	N	39	39	0			2
*09	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14554	3	33	9	N	30	30	0			2

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

04	4590 X	3067	-0-	-1523	-0-	3046	3	21	9	N	19	19	0			1
05	4061 X	2645	-0-	-1416	-0-	2601	3	44	9	N	40	39	0			2
06	3390 X	2726	-0-	-664	-0-	2726	3			N	-0-	2	0			-0-
07	3503 X	2472	-0-	-1031	-0-	2448	3	24	9	N	22	21	0			1
08	3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2666	3	29	9	N	26	26	0			1
09	3060 X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-	1	0			-0-

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

*05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4300	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*07	DELQ PR	4349	-0-	4349	4349	4349	3			N	-0-					-0-
*08	8898 X	4549	-0-	-4349	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
*09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

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

*05	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10954	3	32	9	N	29	28	0			1
*06	13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	13741	3	44	9	N	40	39	0			2
*07	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13207	3	4	9	N	4	6	0			-0-
*08	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	13802	3	14	9	N	13	12	0			1
*09	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12074	3	13	9	N	12	12	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	113	3	14	9	Y	13	15	0			1
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	130	3	18	9	Y	16	14	0			3
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	125	3	15	9	Y	14	15	0			2
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	90	3	21	9	Y	19	18	0			3
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	97	3	34	9	Y	31	30	0			4
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	122	3	32	9	Y	29	29	0			4

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	78	3	14	9	N	13	15	0			1
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	130	3	18	9	N	16	14	0			3
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	151	3	15	9	N	14	15	0			2
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	N	10	10	0			2
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-	2	0			-0-
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	53	3	6	9	N	5	4	0			1

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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	56	3	57	9	Y	52	58	0			5
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	65	3	68	9	Y	62	56	0			11
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	69	3	63	9	Y	57	61	0			7
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	60	3	66	9	Y	60	57	0			10
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	64	3	67	9	Y	61	64	0			7
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	67	3	59	9	Y	54	54	0			7

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

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-
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-

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

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

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

04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	390	N	146	-0-	-244	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-

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

04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-

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

04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			29
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-			29
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2		Y	-0-			29
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2		Y	-0-			29
*08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		Y	-0-			29
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		Y	-0-			-0-

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

04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		Y	-0-			-0-

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

04	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

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

04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

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

04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

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

04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

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

04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

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

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					23
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					23
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					23
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					23
*08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					23
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

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

04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2006	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1838	2	19	9	Y	17	16	0			1
06	2010	N	1685	-0-	-325	-0-	1668	2	17	9	Y	15	15	0			1
07	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	1710	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
08	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1625	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1473	-0-	-294	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
*09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

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

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

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

*10	T. A.		136	-0-	136	263	134	3	2	4	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		147	-0-	147	410	147	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		184	-0-	184	594	173	3	11	4	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		209	-0-	209	803	209	3			Y	-0-					-0-
*02	1125	R	322	-0-	-803	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*03	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*05	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*08	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	180	-0-	-180	-0-	172	3	8	9	Y	7	6	0			1

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

*10	T. A.		34	-0-	34	34	33	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
*11	T. A.		70	-0-	70	104	70	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		333	-0-	333	437	314	3	19	4	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		304	-0-	304	741	304	3			Y	-0-					-0-
*02	1100	R	359	-0-	-741	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*05	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*06	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
*07	1681	R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
*08	1551	R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
09	1770	#	1617	-0-	-153	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-

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

*10	T. A.		2866	-0-	2866	5152	2828	3	38	4	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		2910	-0-	2910	8062	2910	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.		2118	-0-	2118	10180	1995	3	123	4	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		1782	-0-	1782	11962	1782	3			Y	-0-					-0-
*02	14074	R	2112	-0-	-11962	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
*03	1843	R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
*04	2070	#	1697	-0-	-373	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
*05	2139	#	1626	-0-	-513	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
*06	2070	#	1798	-0-	-272	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
*07	2139	#	2063	-0-	-76	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
*08	1837	R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09	1800	#	1585	-0-	-215	-0-	1585	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
*04	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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

*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	78	1	775	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	88	1	845	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
07	899	N	761	-0-	-138	-0-	72	1	677	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
*08	930	N	632	-0-	-298	-0-	62	1	533	3	Y	4	4	0			-0-
							33	4	4	9							
09	930	N	605	-0-	-325	-0-	49	1	534	3	Y	8	7	0			1
							13	4	9	9							

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

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

04	0	NO RPT	-0-	-0-	86768						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	86768						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	86768						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	86768						N	NO RPT					-0-
*08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	177240	NO RPT	-0-	-177240	-0-						N	NO RPT					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
NUTT WELL #: 1 RRCID -> 161163 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6191 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					21
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					30
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					30
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					30
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	343					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					58
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					58
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					58
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					58
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					58
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5186	-0-	-274	-0-	5158	3	28	9	Y	25					66
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			Y	-0-					66
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			Y	-0-					66
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			Y	-0-					66
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4975	3	3	9	Y	3					69
*09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4571	3	7	9	Y	6					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7298	3	17	9	Y	15					34
05	7998	X	7322	-0-	-676	-0-	7299	3	23	9	Y	21	19	1			36
06	7740	X	2963	-0-	-4777	-0-	2952	3	11	9	Y	10	43	1			3
07	7998	X	2048	-0-	-5950	-0-	2048	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	7688	X	5959	-0-	-1729	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
09	7320	X	5157	-0-	-2163	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 135432 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11406 - 11476

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

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

04	6030 X	5338	-0-	-692	-0-	5323	3	15	9	Y	14					24
05	6045 X	4929	-0-	-1116	-0-	4907	3	22	9	Y	20	13	1			31
06	5640 X	2596	-0-	-3044	-0-	2588	3	8	9	Y	7	36	1			2
07	5518 X	4460	-0-	-1058	-0-	4431	3	29	9	Y	26	12	1			16
08	5518 X	4335	-0-	-1183	-0-	4315	3	20	9	Y	18					34
09	5340 X	4006	-0-	-1334	-0-	3985	3	21	9	Y	19	28	1			25

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	2820 X	2401	-0-	-419	-0-	2383	3	18	9	Y	16					52
05	3317 X	2468	-0-	-849	-0-	2468	3			Y	-0-					52
06	3210 X	2316	-0-	-894	-0-	2316	3			Y	-0-					52
07	2480 X	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			Y	-0-					52
08	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	2314	3	3	9	Y	3					55
09	2400 X	2124	-0-	-276	-0-	2118	3	6	9	Y	5					60

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

04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					32
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					32
06	1380 N	567	-0-	-813	-0-	567	3			Y	-0-	25	1			7
07	1426 N	224	-0-	-1202	-0-	224	3			Y	-0-					7
08	1426 N	921	-0-	-505	-0-	921	3			Y	-0-					7
*09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					7

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

04	1560 N	110	-0-	-1450	-0-	109	3	1	9	Y	1					5
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	31	3	1			33
06	1500 N	730	-0-	-770	-0-	727	3	3	9	Y	3	27	1			9
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1906	3	19	9	Y	17					26
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1435	3	59	9	Y	54	33	1			47
*09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1059	3	24	9	Y	22					69

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

04	1170	N	104	-0-	-1066	-0-	102	3	2	9	Y	2					9
05	1178	N	54	-0-	-1124	-0-	54	3			Y	-0-					9
06	1080	N	73	-0-	-1007	-0-	67	3	6	9	Y	5					14
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	6	1			11
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					11
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	3	3	9	Y	3					14

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1244	-0-	1244	1245	1230	3	14	9	Y	13	5	1			8
08	14B2 EXT		8255	-0-	8255	9500	8234	3	21	9	Y	19					27
*09	15836	X	6336	-0-	-9500	-0-	6310	3	26	9	Y	24	23	1			28

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 1 RRCID -> 239230 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

04	2900	N	769	-0-	-2131	1779	769	2			Y	-0-					-0-
05	2469	N	690	-0-	-1779	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	351	-0-	-399	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PBEX OPERATIONS, LLC //CONT.// 630732
MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1645	N	270	-0-	-1375	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1687	2	57	9	N	52	60	1			12
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1959	2	59	9	N	54	29	1			37
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1320	2	53	9	N	48	57	1			28
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	N	34	46	1			16
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1300	2	45	9	N	41	27	1			30
*09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1160	2	31	9	N	28	29	1			29

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30630 X	28260	-0-	-2370	-0-	28260	2		N	-0-			7
05	31651 X	25792	-0-	-5859	-0-	25792	2		N	-0-			7
06	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2		N	-0-			7
07	30752 X	29895	-0-	-857	-0-	29895	2		N	-0-			7
08	30256 X	28426	-0-	-1830	-0-	28426	2		N	-0-			7
09	30090 X	28793	-0-	-1297	-0-	28793	2		N	-0-			7

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	31	-0-	-1395	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2		N	-0-			-0-
09	600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2		N	-0-			-0-

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

04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	465 N	79	-0-	-386	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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

04	0 #	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	660	6761	-0-	6101	32264	6761	2		N	-0-			-0-
05	39113	6849	-0-	-32264	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
06	6365	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2		N	-0-			-0-
07	6644	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2		N	-0-			-0-
08	682	6560	-0-	5878	5878	6560	2		N	-0-			-0-
09	660	6354	-0-	5694	11572	6354	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310 X	4305	-0-	-1005	-0-	4280	3	25	9	Y	23	33	1			29
05	5239 X	4284	-0-	-955	-0-	4284	3			Y	-0-	23	1			6
06	5040 X	4427	-0-	-613	-0-	4385	3	42	9	Y	38	5	1			39
07	5177 X	4426	-0-	-751	-0-	4398	3	28	9	Y	25	37	1			27
*08	4743 X	4142	-0-	-601	-0-	4083	3	59	9	Y	54					81
09	4440 X	4168	-0-	-272	-0-	4144	3	24	9	Y	22	59	1			44

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	473	3	95	9	Y	86					86
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	71	1			15
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	Y	1	14	1			2
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	606	3	15	9	Y	14					16
*09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	Y	31	11	1			36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990 X	895	-0-	-95	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
05	7750 X	1143	-0-	-6607	-0-	1115	3	28	9	Y	25	17	1			8
06	4380 X	1903	-0-	-2477	-0-	1903	3			Y	-0-	8	1			-0-
07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
*08	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			Y	-0-					-0-
*09	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	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 #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

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

04	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

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

04	5250	X	3555	-0-	-1695	-0-	3555	3			Y	-0-	93	1			19
05	6231	X	3495	-0-	-2736	-0-	3481	3	14	9	Y	13	15	1			17
06	6090	X	1304	-0-	-4786	-0-	1249	3	55	9	Y	50	14	1			53
07	6293	X	1665	-0-	-4628	-0-	1613	3	52	9	Y	47	51	1			49
*08	5828	X	3970	-0-	-1858	-0-	3946	3	24	9	Y	22					71
*09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3884	3	10	9	Y	9	52	1			28

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

04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1516	3	272	9	Y	247	197	1			111
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1525	3	34	9	Y	31	132	1			10
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	922	-0-	-248	-0-	922	3			Y	-0-					-0-

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

04	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	3016	3	125	9	Y	114	88	1			51
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3349	3	109	9	Y	99	118	1			32
06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3006	3	62	9	Y	56	64	1			24
07	3255	X	2654	-0-	-601	-0-	2593	3	61	9	Y	55	52	1			27
*08	3472	X	1942	-0-	-1530	-0-	1884	3	58	9	Y	53	66	1			14
09	3360	X	1164	-0-	-2196	-0-	1164	3			Y	-0-	14	1			-0-

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

04	2820	X	2058	-0-	-762	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-

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

04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6895	3	218	9	Y	198	150	1			89
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9738	3	135	9	Y	123	172	1			40
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8932	3	62	9	Y	56	72	1			24
07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8222	3	108	9	Y	98	75	1			47
*08	9858	X	5894	-0-	-3964	-0-	5886	3	8	9	Y	7	52	1			2
09	9540	X	5976	-0-	-3564	-0-	5954	3	22	9	Y	20	8	1			14

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4524	3	21	9	Y	19	2	1			19
05	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4570	3	14	9	Y	13	15	1			17
06	4590	X	3140	-0-	-1450	-0-	3140	3			Y	-0-	14	1			3
07	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			Y	-0-	3	1			-0-
*08	4712	X	1686	-0-	-3026	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	1236	-0-	-3324	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13007	3	109	9	Y	99	88	1			44
05	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15315	3	244	9	Y	222	194	1			72
06	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15890	3	122	9	Y	111	136	1			47
07	15779	X	14655	-0-	-1124	-0-	14539	3	116	9	Y	105	102	1			50
*08	15562	X	13082	-0-	-2480	-0-	12926	3	156	9	Y	142	155	1			37
09	16020	X	7446	-0-	-8574	-0-	7348	3	98	9	Y	89	66	1			60

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
04	7230	X	6520	-0-	-710	-0-	6445	3	75	9	Y	68	56	1			79
05	6882	X	6394	-0-	-488	-0-	6353	3	41	9	Y	37	63	1			53
06	6660	X	6152	-0-	-508	-0-	6083	3	69	9	Y	63	44	1			72
07	6882	X	6606	-0-	-276	-0-	6602	3	4	9	Y	4	68	1			8
*08	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	6170	3	2	9	Y	2					10
09	6510	X	3787	-0-	-2723	-0-	3787	3			Y	-0-	7	1			3

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
04	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	808	-0-	-804	-0-	786	3	22	9	Y	20					20
06	1200	N	922	-0-	-278	-0-	922	3			Y	-0-	17	1			3
07	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			Y	-0-	3	1			-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	X	3431	-0-	-1099	-0-	3431	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2262	-0-	-1338	-0-	2256	3	6	9	Y	5	3	1			2
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
*09	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3448	3	44	9	Y	40	13	1			27

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

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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		18	-0-	18	18	10	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*09	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	39	38	0			1

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1586	3	13	9	Y	12	5	1			7
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	3	1	9	Y	1	8	1			-0-

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

04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2275	3	254	9	Y	231	133	1			163
05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2859	3	99	9	Y	90	223	1			30
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	Y	1	30	1			1
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	9	Y	6	5	1			2
*08	3100	N	3272	-0-	172	172	3176	3	96	9	Y	87	36	1			53
*09	3000	N	3202	-0-	202	374	3000	3	202	9	Y	184	132	1			105

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

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	555	3	80	9	Y	73	74	0			1
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	685	3	106	9	Y	96	96	0			1
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	573	3	142	9	Y	129	125	0			5
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	509	3	177	9	Y	161	162	0			4
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	514	3	91	9	Y	83	86	0			1
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	510	3	52	9	Y	47	47	0			1

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

04	1920	N	1111	-0-	-809	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

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

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

04	1650 X	1629	-0-	-21	-0-	1620	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	7130 X	426	-0-	-6704	-0-	419	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	6900 X	2167	-0-	-4733	-0-	2165	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	4464 X	2341	-0-	-2123	-0-	2338	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2188	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	2160 X	1831	-0-	-329	-0-	1785	3	46	9	Y	42	42	0			-0-

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

04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	2	2	0			-0-
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	5	5	0			-0-
*08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11	11	0			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-

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

04	1740 N	1042	-0-	-698	-0-	1040	3	2	9	Y	2					318
05	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1593	3	44	9	Y	40					358
06	1830 N	1489	-0-	-341	-0-	1434	3	55	9	Y	50					408
07	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10	9	Y	9	166	1			251
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	Y	4					255
*09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	3	12	9	Y	11					266

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

04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3032	3	166	9	Y	151	148	0			3
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3348	3	153	9	Y	139	140	0			2
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3385	3	101	9	Y	92	91	0			3
07	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	2975	3	145	9	Y	132	132	0			3
*08	3224 X	3041	-0-	-183	-0-	2955	3	86	9	Y	78	80	0			1
09	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	2845	3	44	9	Y	40	40	0			1

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

04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1135	3	73	9	Y	66					66
05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-	52	1			14
06	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			Y	-0-	12	1			2
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	2	1			-0-
*08	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1291	3	57	9	Y	52					52
*09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	38	1			31

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890 N	1719	-0-	-171	-0-	1624	3	95	9	Y	86	85	0			1
05	1984 N	1309	-0-	-675	-0-	1186	3	123	9	Y	112	112	0			1
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1433	3	89	9	Y	81	81	0			1
07	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	1185	3	78	9	Y	71	72	0			-0-
*08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
*09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1653	3	35	9	Y	32	32	0			-0-

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

04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2002	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1467	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1527	3	40	9	Y	36	35	0			1
07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1567	3	34	9	Y	31	32	0			-0-
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1452	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
09	990 N	888	-0-	-102	-0-	873	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

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

04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	56	56	0			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	27	27	0			-0-
06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	719	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	942	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	891	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4081	-0-	1081	1081	4081	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	4389	-0-	1289	2370	4387	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	3100 N	3943	-0-	843	3213	3928	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*09	5648 X	2435	-0-	-3213	-0-	2381	3	54	9	Y	49	49	0			-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1890 N	96	-0-	-1794	-0-	16	3	80	9	Y	73	74	0			1
05	713 N	103	-0-	-610	-0-	3	3	100	9	Y	91	91	0			1
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	94	92	0			3
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	3	77	9	Y	70	71	0			2
*08	3100 N	3573	-0-	473	473	3507	3	66	9	Y	60	61	0			1
*09	1620 N	1147	-0-	-473	-0-	1071	3	76	9	Y	69	69	0			1

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

04	330	N	281	-0-	-49	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9	Y	1					1
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					3
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	2	1			1

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

*03	248	X	66	-0-	-182	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*04	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*05	248	X	75	-0-	-173	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	248	X	80	-0-	-168	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
*08	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	48	-0-	-192	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

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

04	1830	N	1172	-0-	-658	-0-	1142	3	30	9	N	27					138
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2159	3	47	9	N	43					181
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2039	3	46	9	N	42					223
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	N	28	173	1			78
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1705	3	34	9	N	31					109
*09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2046	3	55	9	N	50					159

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

04	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1876	3	62	9	N	56					104
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2070	3	50	9	N	45					149
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1779	3	42	9	N	38					187
07	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	1273	3	19	9	N	17					204
08	2108	N	902	-0-	-1206	-0-	902	3			N	-0-					204
09	1830	N	472	-0-	-1358	-0-	472	3			N	-0-					204

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

04	3030	X	668	-0-	-2362	-0-	600	3	68	9	Y	62					105
05	DLQ G-10		2974	-0-	2974	2974	2891	3	83	9	Y	75					180
06	DLQ G-10		1604	-0-	1604	4578	1543	3	61	9	Y	55	130	1			105
07	6263	X	1685	-0-	-4578	-0-	1648	3	37	9	Y	34					139
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	607	3	21	9	Y	19					158
*09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2535	3	30	9	Y	27	112	1			73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	234	213	3	21	9	Y	19					19
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3311	3071	3	6	9	Y	5					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3311					Y	3	17	1			10

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

04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1360	3	26	9	N	24					72
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	1771	3	34	9	N	31					103
06	1890	N	766	-0-	-1124	-0-	755	3	11	9	N	10					113
07	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	160	3			N	-0-					113
08	1798	N	170	-0-	-1628	-0-	170	3			N	-0-					113
09	780	N	94	-0-	-686	-0-	94	3			N	-0-					113

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24300 X	24067	-0-	-233	-0-	23819	3	248	9	N	225	170	1	13	8	180
05	25110 X	24779	-0-	-331	-0-	24528	3	251	9	N	228	162	1	23	8	223
06	24300 X	18483	-0-	-5817	-0-	18290	3	193	9	N	175	168	1	6	8	224
07	25110 X	23516	-0-	-1594	-0-	23279	3	237	9	N	215	167	1	9	8	263
08	25110 X	23930	-0-	-1180	-0-	23664	3	266	9	N	242	170	1	34	8	301
09	24060 X	21597	-0-	-2463	-0-	21426	3	171	9	N	155	169	1			287

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	18630 X	13707	-0-	-4923	-0-	13698	3	9	9	N	8	8	8			254
05	19251 X	14515	-0-	-4736	-0-	14497	3	18	9	N	16	16	8			254
06	13800 X	10832	-0-	-2968	-0-	10829	3	3	9	N	3	3	8			254
07	14167 X	13984	-0-	-183	-0-	13975	3	9	9	N	8	8	8			254
08	14508 X	14154	-0-	-354	-0-	14128	3	26	9	N	24	24	8			254
09	14040 X	12717	-0-	-1323	-0-	12717	3			N	-0-					254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

04	3630 X	2508	-0-	-1122	-0-	2501	3	7	9	N	6	6	8			64
05	3751 X	700	-0-	-3051	-0-	691	3	9	9	N	8	8	8			64
06	3630 X	3214	-0-	-416	-0-	3206	3	8	9	N	7	7	8			64
07	2604 X	2218	-0-	-386	-0-	2207	3	11	9	N	10	10	8			64
08	2604 X	1477	-0-	-1127	-0-	1451	3	26	9	N	24	24	8			64
09	3210 X	1724	-0-	-1486	-0-	1724	3			N	-0-					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

04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4053	3	28	9	N	25					155
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3877	3	2	9	N	2					157
06	3420 X	3282	-0-	-138	-0-	3253	3	29	9	N	26	171	1			12
07	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	3492	3			N	-0-					12
*08	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	3459	3			N	-0-					12
09	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	3313	3			N	-0-					12

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

04	5340 X	4683	-0-	-657	-0-	4683	3			N	-0-					28
05	5518 X	4734	-0-	-784	-0-	4734	3			N	-0-					28
06	5190 X	4783	-0-	-407	-0-	4783	3			N	-0-					28
07	5177 X	4820	-0-	-357	-0-	4820	3			N	-0-					28
*08	5177 X	4923	-0-	-254	-0-	4923	3			N	-0-					28
*09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-			-0-
*09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	3		N	-0-			-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			-0-
*08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPARRAL DRAW (OLDS) 17001 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HACIENDA STATE WELL #: 3046 RRCID -> 261070 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 3262 - 3274

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	3	N	-0-			-0-
*06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	1040	1	17366	2	N	-0-			-0-
05	15104 X	15104	-0-	-0-	-0-	1544	1	13560	2	N	-0-			-0-
06	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	1481	1	11357	2	N	-0-			-0-
07	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	1550	1	11094	2	N	-0-			-0-
08	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	1523	1	10560	2	N	-0-			-0-
*09	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	1485	1	9964	2	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

04	2190 X	1955	-0-	-235	-0-	90	1	1865	2	N	-0-			-0-
05	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	75	1	2015	2	N	-0-			-0-
06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	90	1	1976	2	N	-0-			-0-
07	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	2	N	-0-			-0-
08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	2	N	-0-			-0-
09	2070 X	1649	-0-	-421	-0-	90	1	1559	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 L RRCID -> 061330 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 15739 PERF.15587 - 15665

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	302	-0-	-1620	-0-	302	2			N	-0-			-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
09	1980 N	1526	-0-	-454	-0-	1526	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

04	4020	3034	-0-	-986	-0-	1245	1	1789	2	N	-0-			-0-
05	3100	2729	-0-	-371	-0-	1038	1	1691	2	N	-0-			-0-
06	3089	3089	-0-	-0-	-0-	1245	1	1844	2	N	-0-			-0-
07	3100	3167	-0-	67	67	1287	1	1880	2	N	-0-			-0-
08	3100	3069	-0-	-31	36	1287	1	1782	2	N	-0-			-0-
09	3000	2336	-0-	-664	-0-	180	1	2156	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			-0-
*09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

04	2670 X	2513	-0-	-157	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
09	2520 X	2177	-0-	-343	-0-	2177	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

04	8700 X	7816	-0-	-884	-0-	7816	3		Y	-0-			-0-
05	8990 X	8030	-0-	-960	-0-	8030	3		Y	-0-			-0-
06	8520 X	7592	-0-	-928	-0-	7592	3		Y	-0-			-0-
07	8804 X	7486	-0-	-1318	-0-	7486	3		Y	-0-			-0-
08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3		Y	-0-			-0-
09	7830 X	7088	-0-	-742	-0-	7088	3		Y	-0-			-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1550	2	9	9	Y	8			35
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-			35
06	1530 N	1343	-0-	-187	-0-	1343	2			Y	-0-			35
07	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2			Y	-0-			35
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-			35
*09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	Y	22			57

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

04	1080 N	922	-0-	-158	-0-	922	3			Y	-0-			17
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-			17
06	960 N	816	-0-	-144	-0-	816	3			Y	-0-			17
07	961 N	813	-0-	-148	-0-	813	3			Y	-0-			17
08	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-			17
09	930 X	755	-0-	-175	-0-	755	3			Y	-0-			17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

OLSEN ENERGY INC. 621750
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-			-0-
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-			-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
*09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

04	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
06	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
08	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
*09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
07	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
*09	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	744	N	34	-0-	-710	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	588	-0-	-497	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	450	N	100	-0-	-350	-0-	100	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	541	-0-	-1199	-0-	541	2			N	-0-			-0-
07	1333 N	292	-0-	-1041	-0-	292	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	909	-0-	-176	-0-	909	2			N	-0-			-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

*10	6665 X	5679	-0-	-986	-0-	5679	2			N	-0-			-0-
*11	5400 X	5199	-0-	-201	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
*12	5797 X	4958	-0-	-839	-0-	4958	2			N	-0-			-0-
*01	5797 X	4738	-0-	-1059	-0-	4738	2			N	-0-			-0-
*02	5236 X	2667	-0-	-2569	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
*03	5673 X	5366	-0-	-307	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
*04	5190 X	5139	-0-	-51	-0-	5139	2			N	-0-			-0-
*05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-			-0-
*06	5190 X	5024	-0-	-166	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
*07	5363 X	4902	-0-	-461	-0-	4902	2			N	-0-			-0-
*08	5363 X	5001	-0-	-362	-0-	5001	2			N	-0-			-0-
09	5130 X	4626	-0-	-504	-0-	4626	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

04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	182	1	90
05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			90
06	480 #	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-			90
07	651 #	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-			90
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9			99
09	630 #	593	-0-	-37	-0-	570	2	23	9	N	21			120

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3917	-0-	-73	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2160	2	9	9	Y	8					35
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					35
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					35
07	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	2104	2			Y	-0-					35
08	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	2194	2194	2			Y	-0-					35
09	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	4375	2157	2	24	9	Y	22					57

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1143	2	15	9	N	14					66
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1166	2	17	9	N	15					81
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1103	2	21	9	N	19					100
07	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1065	2	24	9	N	22					122
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1111	2	20	9	N	18					140
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1058	2	39	9	N	35	159	1			16

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

04	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			N	-0-					23
05	2697	X	2255	-0-	-442	-0-	2255	2			N	-0-					23
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					23
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					23
08	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	2732	2			N	-0-					23
09	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

*12	1240	N	740	-0-	-500	-0-	740	2			N	-0-	60	7			-0-
01	1023	N	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	784	N	560	-0-	-224	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	630	N	409	-0-	-221	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

*10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*11	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
*12	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
*02	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
*03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
*04	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
*05	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
*06	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
*07	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
*08	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
*09	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

*10	1736 N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
*11	1590 N	1302	-0-	-288	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*03	2232 N	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*04	1800 N	1317	-0-	-483	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*05	1457 N	1102	-0-	-355	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
*07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
*08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1800 N	1615	-0-	-185	-0-	1615	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

04	33900 X	29873	-0-	-4027	-0-	29759	2	114	9	N	104	187	1			130
05	35030 X	22121	-0-	-12909	-0-	22002	2	119	9	N	108	124	1			114
06	33900 X	9049	-0-	-24851	-0-	9039	2	10	9	N	9					123
07	30876 X	21497	-0-	-9379	-0-	21439	2	58	9	N	53					176
08	30876 X	5622	-0-	-25254	-0-	5622	2			N	-0-					176
09	29880 X	10036	-0-	-19844	-0-	10017	2	19	9	N	17	164	1			29

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

04	3736	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
05	3382	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
06	3000	2934	-0-	-66	-0-	2934	3			N	-0-					-0-
07	3100	1652	-0-	-1448	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	3100	2892	-0-	-208	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
09	3000	2824	-0-	-176	-0-	2824	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
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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			-0-
09	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 5 RRCID -> 282163 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8852 - 8866

04	0 W	-0-	-0-	-0-	3004			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3004			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	3004			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - PLUGGED 06/05/17

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
05	5518 X	227	-0-	-5291	-0-	227	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				N	-0-			-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			-0-
08	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-				N	NO RPT			-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			276
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			276
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			176

OXY USA INC. 630591
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

04	361 N	361	-0-	-0-		-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	360 N	299	-0-	-61	B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	B	-0-				N	-0-			-0-
08	310 N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	268	-0-	-32	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

04	0 W	182	-0-	182		9972	182	3		N	-0-			-0-
05	0 W	144	-0-	144	B	10116	144	3		N	-0-			-0-
06	0 W	124	-0-	124	B	10240	124	3		N	-0-			-0-
07	1600 N	-0-	-0-	-1600	B	8640				N	-0-			-0-
*08	3100 N	250	-0-	-2850	B	5790	50	2	200 9	N	182			182
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5790													
*09	3000 N	72	-0-	-2928	B	2862	72	2		N	-0-			182

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	166	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10	229	-0-	229	396	229	2			Y	-0-					9
06	611 R	215	-0-	-396	-0-	214	2	1	9	Y	1					10
07	326 R	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					11
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					12
*09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2					14

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

04	DLQ G-10	337	-0-	337	337	336	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	459	-0-	459	796	458	2	1	9	Y	1					4
06	1160 R	364	-0-	-796	-0-	364	2			Y	-0-					4
07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					5
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					6
*09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					7

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

04	DLQ G-10	384	-0-	384	384	383	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10	480	-0-	480	864	479	2	1	9	Y	1					7
06	1461 R	597	-0-	-864	-0-	587	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					1
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					2
*09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

04	DLQ G-10	608	-0-	608	608	605	2	3	9	Y	3					23
05	DLQ G-10	825	-0-	825	1433	824	2	1	9	Y	1					24
06	2090 R	657	-0-	-1433	-0-	656	2	1	9	Y	1					25
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					27
08	664 R	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3					30
*09	650 R	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4					34

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

04	330 #	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	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
04	540	#	496	-0-	-44	-0-	490	2	6	9	N	5					94
05	496	#	488	-0-	-8	-0-	485	2	3	9	N	3					97
06	540	#	485	-0-	-55	-0-	481	2	4	9	N	4					101
07	558	#	515	-0-	-43	-0-	512	2	3	9	N	3					104
08	558	#	509	-0-	-49	-0-	503	2	6	9	N	5					109
09	510	#	489	-0-	-21	-0-	486	2	3	9	N	3					112

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

04	360	#	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					38
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					38
06	360	#	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					38
07	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					38
08	372	#	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					38
09	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

04	570	#	517	-0-	-53	-0-	515	2	2	9	N	2					261
05	558	#	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					261
06	540	#	429	-0-	-111	-0-	427	2	2	9	N	2	186	1			77
07	585	R	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	N	3					80
08	572	R	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					82
*09	548	R	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7					89

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

04	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					142
05	341	#	216	-0-	-125	-0-	214	2	2	9	N	2					144
06	330	#	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					144
07	341	#	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					144
08	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					144
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	280	2	9	9	N	8					152

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

04	450	#	425	-0-	-25	-0-	397	2	28	9	N	25					220
05	372	#	245	-0-	-127	-0-	215	2	30	9	N	27					247
06	418	R	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12					259
07	434	#	431	-0-	-3	-0-	422	2	9	9	N	8					267
08	434	#	411	-0-	-23	-0-	408	2	3	9	N	3					270
09	420	#	191	-0-	-229	-0-	187	2	4	9	N	4					274

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

04	759	R	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					214
05	686	R	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					219
06	741	R	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	N	8					227
07	775	#	719	-0-	-56	-0-	705	2	14	9	N	13					240
08	775	#	675	-0-	-100	-0-	671	2	4	9	N	4					244
09	750	#	677	-0-	-73	-0-	663	2	14	9	N	13					257

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
04	840	#	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-					295
05	775	#	633	-0-	-142	-0-	632	2	1	9	N	1	176	1			120
06	720	#	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					120
07	744	#	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					120
08	748	R	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					125
*09	723	R	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	N	8					133

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

04	240	#	167	-0-	-73	-0-	164	2	3	9	N	3					170
05	310	#	214	-0-	-96	-0-	206	2	8	9	N	7					177
06	357	R	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	N	5					182
07	367	R	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	N	5					187
08	341	#	142	-0-	-199	-0-	128	2	14	9	N	13					200
*09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					205

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

04	1290	#	648	-0-	-642	-0-	637	2	11	9	N	10					237
05	1116	#	601	-0-	-515	-0-	575	2	26	9	N	24	179	1			82
06	1020	#	910	-0-	-110	-0-	892	2	18	9	N	16					98
07	992	#	959	-0-	-33	-0-	931	2	28	9	N	25					123
08	968	R	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	N	20					143
*09	938	R	938	-0-	-0-	-0-	905	2	33	9	N	30					173

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

04	480	#	187	-0-	-293	-0-	183	2	4	9	Y	4					45
05	527	#	365	-0-	-162	-0-	362	2	3	9	Y	3					48
06	510	#	337	-0-	-173	-0-	334	2	3	9	Y	3					51
07	527	#	348	-0-	-179	-0-	345	2	3	9	Y	3					54
08	372	#	355	-0-	-17	-0-	352	2	3	9	Y	3					57
09	360	#	335	-0-	-25	-0-	333	2	2	9	Y	2					59

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

04	879	R	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	Y	7					62
05	715	R	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	Y	3					65
06	705	R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					68
07	757	R	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					71
08	752	R	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	Y	3					74
*09	720	R	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3					77

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4					46
05	248	#	123	-0-	-125	-0-	120	2	3	9	Y	3					49
06	270	#	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	Y	3					52
07	279	#	104	-0-	-175	-0-	101	2	3	9	Y	3					55
08	279	#	93	-0-	-186	-0-	90	2	3	9	Y	3					58
09	270	#	99	-0-	-171	-0-	97	2	2	9	Y	2					60

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	2	3	0			-0-
						5	4	2	9							
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	Y	5	5	0			-0-
						6	4	6	9							
*08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	8	7	0			1
						22	4	9	9							
*09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

*04	829 R	829	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	8	8	0			-0-
						10	4	9	9							
05	938 R	938	-0-	-0-	-0-	75	1	852	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
06	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	88	1	973	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
07	989 R	989	-0-	-0-	-0-	81	1	892	3	Y	2	2	0			-0-
						14	4	2	9							
*08	885 R	885	-0-	-0-	-0-	76	1	758	3	Y	4	4	0			-0-
						47	4	4	9							
*09	729 R	729	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*04	450 #	320	-0-	-130	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	465 #	404	-0-	-61	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	16	1	331	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	434 #	278	-0-	-156	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*08	403 #	240	-0-	-163	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	390 #	249	-0-	-141	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
						6	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
*04	270	#	237	-0-	-33	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	310	#	226	-0-	-84	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	266	-0-	-34	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	270	#	221	-0-	-49	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							5	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
*04	930	#	809	-0-	-121	-0-	36	1	757	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
05	860	R	860	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	Y	10	9	0			1
							3	4	11	9							
06	790	R	790	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	-0-	1	0			-0-
							10	4									
07	837	#	727	-0-	-110	-0-	35	1	673	3	Y	7	6	0			1
							11	4	8	9							
*08	868	#	541	-0-	-327	-0-	26	1	476	3	Y	8	8	0			1
							30	4	9	9							
09	840	#	592	-0-	-248	-0-	27	1	547	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	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
*04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	15	14	0			1
							5	4	17	9							
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	11	11	0			1
							6	4	12	9							
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
*08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	5	5	0			-0-
							26	4	6	9							
*09	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	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
*04	120	#	58	-0-	-62	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
*09	509	R	509	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	Y	-0-					-0-
							12	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
*04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
07	569	R	569	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	7	6	0			1
							8	4	8	9							
*08	460	R	460	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	Y	3	4	0			-0-
							26	4	3	9							
09	420	#	369	-0-	-51	-0-	17	1	340	3	Y	3	3	0			-0-
							9	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
*04	360	#	181	-0-	-179	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	428	R	428	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	445	R	445	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
07	451	R	451	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
*08	434	#	326	-0-	-108	-0-	16	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
							18	4	1	9							
09	450	#	265	-0-	-185	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

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
*04	780	#	480	-0-	-300	-0-	21	1	449	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
05	713	#	524	-0-	-189	-0-	23	1	493	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
06	630	#	573	-0-	-57	-0-	26	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
*08	610	R	610	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	7	6	0			1
							34	4	8	9							
09	570	#	513	-0-	-57	-0-	24	1	475	3	Y	2	3	0			-0-
							12	4	2	9							

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
*04	352	R	352	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	721	R	721	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
*08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
*09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	Y	-0-					-0-
							13	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
*04	180 #	133	-0-	-47	-0-	6	1	125	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	186 #	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
06	120 #	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
*08	155 #	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
09	150 #	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

*04	150 #	98	-0-	-52	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*08	124 #	81	-0-	-43	-0-	4	1	72	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	4	1	88	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

*04	240 #	169	-0-	-71	-0-	8	1	159	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	248 #	130	-0-	-118	-0-	6	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	210 #	157	-0-	-53	-0-	7	1	148	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	217 #	149	-0-	-68	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*08	217 #	151	-0-	-66	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-
						4	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

*04	150 #	102	-0-	-48	-0-	5	1	96	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	155 #	97	-0-	-58	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	4	1	84	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
*09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			-0-
						4	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
*04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	217	#	179	-0-	-38	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	150	-0-	-60	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	217	#	187	-0-	-30	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	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
*04	120	#	61	-0-	-59	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	51	-0-	-69	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	93	#	51	-0-	-42	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	62	#	37	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	2	1	36	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
*04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	#	147	-0-	-8	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	155	#	133	-0-	-22	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							3	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
*04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
*09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	18	1	351	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 #: 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
*04	150 #	79	-0-	-71	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*09	586 R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					-0-
						13	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

*04	240 #	200	-0-	-40	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	248 #	188	-0-	-60	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	217 #	204	-0-	-13	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	217 #	188	-0-	-29	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
09	360 #	307	-0-	-53	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

*04	369 R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	341 #	327	-0-	-14	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*08	341 #	303	-0-	-38	-0-	15	1	271	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
09	330 #	230	-0-	-100	-0-	11	1	214	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
*04	394	R	394	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	312	R	312	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	279	#	260	-0-	-19	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	270	#	206	-0-	-64	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

*04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	372	#	354	-0-	-18	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	372	#	296	-0-	-76	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	360	#	278	-0-	-82	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

*04	150	#	123	-0-	-27	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	155	#	102	-0-	-53	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	150	#	69	-0-	-81	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

*04	660	#	466	-0-	-194	-0-	21	1	438	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							
05	682	#	505	-0-	-177	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	660	#	579	-0-	-81	-0-	27	1	545	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	682	#	353	-0-	-329	-0-	17	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*08	682	#	256	-0-	-426	-0-	12	1	229	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
09	570	#	173	-0-	-397	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	6	8	0			-0-
						7	4	7	9							
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
07	547 R	547	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
*08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	35	32	0			3
						28	4	39	9							
09	510 #	392	-0-	-118	-0-	16	1	323	3	Y	41	41	0			3
						8	4	45	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*04	557 R	557	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	9	9	0			1
						7	4	10	9							
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							
06	587 R	587	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	11	10	0			1
						10	4	12	9							
*08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	Y	5	6	0			-0-
						28	4	6	9							
*09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	3	3	0			-0-
						11	4	3	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

*04	830 R	830	-0-	-0-	-0-	74	1	739	3	Y	6	7	0			-0-
						10	4	7	9							
05	981 R	981	-0-	-0-	-0-	91	1	870	3	Y	15	14	0			1
						3	4	17	9							
06	889 R	889	-0-	-0-	-0-	82	1	786	3	Y	10	10	0			1
						10	4	11	9							
07	846 R	846	-0-	-0-	-0-	80	1	751	3	Y	3	4	0			-0-
						12	4	3	9							
*08	806 #	594	-0-	-212	-0-	60	1	498	3	Y	4	4	0			-0-
						32	4	4	9							
09	780 #	457	-0-	-323	-0-	37	1	407	3	Y	3	3	0			-0-
						10	4	3	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
*04	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	62	#	42	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	60	#	33	-0-	-27	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*04	330	#	215	-0-	-115	-0-	10	1	202	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
05	341	#	162	-0-	-179	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	131	-0-	-169	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	131	-0-	-117	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	248	#	128	-0-	-120	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	210	#	107	-0-	-103	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
*04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	Y	14	14	0			1
							9	4	15	9							
05	782	R	782	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	13	13	0			1
							5	4	14	9							
*08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	13	13	0			1
							18	4	14	9							
*09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

*04	330	#	279	-0-	-51	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	517	R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	478	R	478	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	419	R	419	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

*04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

*04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	150	R	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	172	R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	198	R	198	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
							4	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
*04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
*08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	4	1	74	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	125	1	1452	3	Y	14	15	0			1
							19	4	15	9							
05	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	129	1	1460	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
06	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	122	1	1373	3	Y	6	6	0			1
							17	4	7	9							
07	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1132	3	Y	4	5	0			-0-
							18	4	4	9							
*08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	101	1	998	3	Y	5	5	0			-0-
							62	4	6	9							
09	960	#	848	-0-	-112	-0-	63	1	762	3	Y	4	4	0			-0-
							19	4	4	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
*04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
06	390	#	384	-0-	-6	-0-	31	1	347	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
07	403	#	369	-0-	-34	-0-	30	1	332	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
*08	403	#	385	-0-	-18	-0-	33	1	330	3	Y	2	2	0			-0-
							20	4	2	9							
09	390	#	282	-0-	-108	-0-	21	1	254	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*04	660	#	619	-0-	-41	-0-	55	1	550	3	Y	6	7	0			-0-
							7	4	7	9							
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	66	1	639	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
06	683	R	683	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	68	1	640	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
*08	713	#	459	-0-	-254	-0-	45	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							24	4	4	9							
09	690	#	361	-0-	-329	-0-	29	1	321	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

*04	1470	#	1299	-0-	-171	-0-	116	1	1147	3	Y	19	20	0			1
							15	4	21	9							
05	1519	#	947	-0-	-572	-0-	87	1	838	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
06	1440	#	941	-0-	-499	-0-	87	1	816	3	Y	25	24	0			2
							10	4	28	9							
07	1488	#	1022	-0-	-466	-0-	96	1	893	3	Y	18	19	0			1
							13	4	20	9							
*08	1333	#	728	-0-	-605	-0-	71	1	601	3	Y	16	16	0			1
							38	4	18	9							
09	1290	#	599	-0-	-691	-0-	49	1	529	3	Y	6	7	0			-0-
							14	4	7	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

*04	270	#	79	-0-	-191	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	32	-0-	-247	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	30	-0-	-240	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	279	#	27	-0-	-252	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*08	186	#	22	-0-	-164	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	90	#	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

*04	720	#	609	-0-	-111	-0-	47	1	547	3	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
05	744	#	680	-0-	-64	-0-	54	1	618	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
06	720	#	664	-0-	-56	-0-	53	1	600	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
07	744	#	694	-0-	-50	-0-	57	1	625	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
*08	682	#	405	-0-	-277	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	660	#	205	-0-	-455	-0-	15	1	185	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 #: 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
*04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
*09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

*04	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	125	1	1441	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	3	Y	22	20	0			2
							5	4	24	9							
06	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	124	1	1378	3	Y	19	19	0			2
							18	4	21	9							
07	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	105	1	1147	3	Y	18	19	0			1
							18	4	20	9							
*08	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	3	Y	15	15	0			1
							66	4	17	9							
*09	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1108	3	Y	9	9	0			1
							28	4	10	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

*04	780	#	253	-0-	-527	-0-	20	1	224	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
05	806	#	231	-0-	-575	-0-	18	1	206	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
06	780	#	518	-0-	-262	-0-	42	1	466	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
07	806	#	730	-0-	-76	-0-	60	1	651	3	Y	8	7	0			1
							10	4	9	9							
*08	310	#	260	-0-	-50	-0-	22	1	224	3	Y	-0-	1	0			-0-
							14	4									
09	510	#	169	-0-	-341	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

*04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	330	#	319	-0-	-11	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
							7	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
*04	450 #	262	-0-	-188	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	465 #	267	-0-	-198	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	450 #	249	-0-	-201	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	465 #	307	-0-	-158	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*08	372 #	268	-0-	-104	-0-	24	1	227	3	Y	3	3	0			-0-
						14	4	3	9							
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

*04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

*04	540 #	531	-0-	-9	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	651 #	306	-0-	-345	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	630 #	205	-0-	-425	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	651 #	218	-0-	-433	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	558 #	223	-0-	-335	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	540 #	210	-0-	-330	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
05	748	R	748	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
06	800	R	800	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
07	801	R	801	-0-	-0-	-0-	39	1	748	3	Y	2	2	0			-0-
							12	4	2	9							
*08	836	R	836	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	Y	1	1	0			-0-
							47	4	1	9							
*09	681	R	681	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	203	-0-	-7	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	217	#	213	-0-	-4	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	210	#	169	-0-	-41	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

*04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

*04	210	#	207	-0-	-3	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	217	#	175	-0-	-42	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	166	-0-	-44	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	217	#	179	-0-	-38	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	210	#	143	-0-	-67	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

*04	150 #	148	-0-	-2	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
*09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

*04	570 #	432	-0-	-138	-0-	16	1	353	3	Y	54	54	0	3
						4	4	59	9					
05	527 #	455	-0-	-72	-0-	19	1	402	3	Y	30	31	0	2
						1	4	33	9					
06	480 #	410	-0-	-70	-0-	18	1	377	3	Y	10	11	0	1
						4	4	11	9					
07	465 #	403	-0-	-62	-0-	19	1	372	3	Y	5	6	0	-0-
						6	4	6	9					
*08	465 #	338	-0-	-127	-0-	16	1	290	3	Y	13	12	0	1
						18	4	14	9					
09	450 #	239	-0-	-211	-0-	11	1	209	3	Y	13	13	0	1
						5	4	14	9					

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

*04	1050 #	802	-0-	-248	-0-	63	1	727	3	Y	2	3	0	-0-
						10	4	2	9					
05	1023 #	825	-0-	-198	-0-	65	1	748	3	Y	8	7	0	1
						3	4	9	9					
06	900 #	573	-0-	-327	-0-	46	1	519	3	Y	1	2	0	-0-
						7	4	1	9					
07	930 #	741	-0-	-189	-0-	61	1	668	3	Y	2	2	0	-0-
						10	4	2	9					
*08	930 #	643	-0-	-287	-0-	56	1	550	3	Y	2	2	0	-0-
						35	4	2	9					
09	810 #	475	-0-	-335	-0-	35	1	427	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
STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	720	#	618	-0-	-102	-0-	49	1	558	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
05	713	#	681	-0-	-32	-0-	54	1	615	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
06	762	R	762	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	Y	6	6	0			1
							9	4	7	9							
07	713	#	685	-0-	-28	-0-	56	1	610	3	Y	8	8	0			1
							10	4	9	9							
*08	682	#	668	-0-	-14	-0-	58	1	571	3	Y	3	4	0			-0-
							36	4	3	9							
09	720	#	512	-0-	-208	-0-	38	1	460	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

*04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	495	R	495	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	459	R	459	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	496	R	496	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	459	R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
*09	438	R	438	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

*04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	217	#	211	-0-	-6	-0-	20	1	188	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	217	#	159	-0-	-58	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	210	#	132	-0-	-78	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	180 #	156	-0-	-24	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	186 #	175	-0-	-11	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	186 #	139	-0-	-47	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

*04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

*04	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	102	1	1186	3	Y	15	15	0			1
						16	4	17	9							
05	1178 #	1092	-0-	-86	-0-	88	1	994	3	Y	5	6	0			-0-
						4	4	6	9							
06	1140 #	911	-0-	-229	-0-	73	1	822	3	Y	5	5	0			-0-
						10	4	6	9							
07	1178 #	985	-0-	-193	-0-	80	1	881	3	Y	9	8	0			1
						14	4	10	9							
*08	1178 #	1049	-0-	-129	-0-	91	1	894	3	Y	7	7	0			1
						56	4	8	9							
09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	75	1	917	3	Y	4	5	0			-0-
						23	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

*04	480 #	457	-0-	-23	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	496 #	440	-0-	-56	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	450 #	403	-0-	-47	-0-	33	1	365	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	465 #	441	-0-	-24	-0-	37	1	398	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*08	465 #	441	-0-	-24	-0-	39	1	378	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
09	450 #	385	-0-	-65	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	889 R	889	-0-	-0-	-0-	70	1	808	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	744 R	744	-0-	-0-	-0-	60	1	682	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
*08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
*09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
						9	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
*04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
05	341 #	335	-0-	-6	-0-	26	1	306	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	20	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
07	341 #	282	-0-	-59	-0-	23	1	251	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
*08	341 #	289	-0-	-52	-0-	25	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
						15	4	1	9							
09	330 #	310	-0-	-20	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	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
*04	750	#	285	-0-	-465	-0-	13	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
05	775	#	279	-0-	-496	-0-	12	1	265	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	660	#	276	-0-	-384	-0-	13	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
07	527	#	221	-0-	-306	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	527	#	234	-0-	-293	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	300	#	234	-0-	-66	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

*04	210	#	40	-0-	-170	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	43	-0-	-137	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	62	#	40	-0-	-22	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	62	#	33	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

*04	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	23	24	0			1
							15	4	25	9							
05	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	3	Y	24	23	0			2
							4	4	26	9							
06	1140	#	1054	-0-	-86	-0-	48	1	974	3	Y	18	18	0			2
							12	4	20	9							
07	1178	#	1048	-0-	-130	-0-	50	1	965	3	Y	16	17	0			1
							15	4	18	9							
*08	1178	#	1015	-0-	-163	-0-	49	1	901	3	Y	8	8	0			1
							56	4	9	9							
09	1140	#	883	-0-	-257	-0-	41	1	822	3	Y	-0-	1	0			-0-
							20	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	302	R	302	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	248	#	220	-0-	-28	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	240	#	154	-0-	-86	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	1080	#	741	-0-	-339	-0-	57	1	666	3	Y	8	9	0			1
							9	4	9	9							
05	1116	#	675	-0-	-441	-0-	53	1	606	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
06	1080	#	587	-0-	-493	-0-	48	1	528	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
07	1116	#	596	-0-	-520	-0-	49	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
*08	1023	#	608	-0-	-415	-0-	52	1	519	3	Y	4	4	0			-0-
							33	4	4	9							
09	750	#	523	-0-	-227	-0-	39	1	469	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

*04	720	#	423	-0-	-297	-0-	33	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
05	744	#	409	-0-	-335	-0-	32	1	372	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
06	690	#	358	-0-	-332	-0-	29	1	323	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
07	682	#	362	-0-	-320	-0-	30	1	325	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
*08	434	#	360	-0-	-74	-0-	31	1	308	3	Y	2	2	0			-0-
							19	4	2	9							
09	420	#	302	-0-	-118	-0-	23	1	270	3	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	543 R	543	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	496 #	373	-0-	-123	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	480 #	385	-0-	-95	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	503 R	503	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
*08	496 #	495	-0-	-1	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
09	480 #	428	-0-	-52	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
						10	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

*04	720 #	697	-0-	-23	-0-	31	1	651	3	Y	5	5	0			-0-
						9	4	6	9							
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	33	1	692	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
07	713 #	705	-0-	-8	-0-	34	1	655	3	Y	5	5	0			-0-
						10	4	6	9							
*08	744 #	669	-0-	-75	-0-	33	1	595	3	Y	4	4	0			-0-
						37	4	4	9							
09	720 #	634	-0-	-86	-0-	29	1	586	3	Y	4	4	0			-0-
						15	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

*04	900 #	655	-0-	-245	-0-	51	1	592	3	Y	4	5	0			-0-
						8	4	4	9							
05	930 #	651	-0-	-279	-0-	52	1	588	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
06	870 #	581	-0-	-289	-0-	47	1	524	3	Y	3	4	0			-0-
						7	4	3	9							
07	775 #	565	-0-	-210	-0-	46	1	505	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
*08	713 #	486	-0-	-227	-0-	42	1	414	3	Y	4	4	0			-0-
						26	4	4	9							
09	660 #	435	-0-	-225	-0-	33	1	388	3	Y	4	4	0			-0-
						10	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	#	193	-0-	-17	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	217	#	209	-0-	-8	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	221	R	221	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	217	#	191	-0-	-26	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	210	#	145	-0-	-65	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

*04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	93	#	92	-0-	-1	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*09	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

*04	180	#	127	-0-	-53	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	186	#	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	132	-0-	-48	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	#	594	-0-	-36	-0-	46	1	535	3	Y	5	6	0			-0-
							7	4	6	9							
05	651	#	591	-0-	-60	-0-	47	1	533	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
06	630	#	609	-0-	-21	-0-	49	1	544	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							
07	651	#	597	-0-	-54	-0-	48	1	528	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
*08	651	#	566	-0-	-85	-0-	48	1	479	3	Y	8	8	0			1
							30	4	9	9							
09	600	#	472	-0-	-128	-0-	35	1	425	3	Y	2	3	0			-0-
							10	4	2	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

*04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	496	#	392	-0-	-104	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	#	447	-0-	-33	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	527	#	422	-0-	-105	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	527	#	322	-0-	-205	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	510	#	280	-0-	-230	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

*04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	35	1	392	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	462	R	462	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
*09	441	R	441	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 8270

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	510 #	157	-0-	-353	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	527 #	102	-0-	-425	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	278	-0-	-112	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	541 R	541	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
*08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
*09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	30 #	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

*04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	155 #	145	-0-	-10	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	217 #	192	-0-	-25	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	210 #	205	-0-	-5	-0-	5	1	105	3	Y	85	77	0			8
						1	4	94	9							
07	241 R	241	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	-0-	8	0			-0-
						3	4									
*08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	210 #	177	-0-	-33	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1200 #	1121	-0-	-79	-0-	100	1	994	3	Y	12	12	0			1
						14	4	13	9							
05	1116 #	1065	-0-	-51	-0-	98	1	944	3	Y	18	18	0			1
						3	4	20	9							
06	1200 #	1138	-0-	-62	-0-	106	1	1007	3	Y	11	11	0			1
						13	4	12	9							
07	1240 #	1016	-0-	-224	-0-	96	1	902	3	Y	4	5	0			-0-
						14	4	4	9							
*08	1240 #	805	-0-	-435	-0-	80	1	679	3	Y	3	3	0			-0-
						43	4	3	9							
09	1140 #	664	-0-	-476	-0-	54	1	589	3	Y	5	5	0			-0-
						15	4	6	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 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
*04	3150 #	2059	-0-	-1091	-0-	92	1	1924	3	Y	15	15	0			1
						26	4	17	9							
05	3131 #	1983	-0-	-1148	-0-	88	1	1873	3	Y	14	14	0			1
						7	4	15	9							
06	3390 #	1764	-0-	-1626	-0-	80	1	1653	3	Y	9	9	0			1
						21	4	10	9							
07	3503 #	1630	-0-	-1873	-0-	78	1	1524	3	Y	3	4	0			-0-
						25	4	3	9							
*08	3503 #	1679	-0-	-1824	-0-	82	1	1498	3	Y	5	5	0			-0-
						93	4	6	9							
09	2070 #	1600	-0-	-470	-0-	76	1	1481	3	Y	6	6	0			-0-
						36	4	7	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	187	R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
							4	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
*04	150	#	103	-0-	-47	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	248	#	113	-0-	-135	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	136	-0-	-104	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	139	-0-	-109	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	211	R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	150	#	74	-0-	-76	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							2	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
*04	300	#	274	-0-	-26	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	310	#	289	-0-	-21	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	310	#	281	-0-	-29	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	279	#	233	-0-	-46	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	300	#	227	-0-	-73	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-
							5	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
*04	150	#	136	-0-	-14	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	183	R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
*09	228	R	228	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					-0-
							5	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
*04	1230	#	1004	-0-	-226	-0-	43	1	917	3	Y	29	32	0			2
							12	4	32	9							
05	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	70	67	0			5
							5	4	77	9							
06	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	3	Y	58	58	0			5
							16	4	64	9							
07	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	3	Y	43	45	0			3
							16	4	47	9							
*08	1271	#	954	-0-	-317	-0-	45	1	823	3	Y	32	32	0			3
							51	4	35	9							
09	1230	#	765	-0-	-465	-0-	35	1	698	3	Y	13	15	0			1
							18	4	14	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
*04	784	R	784	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	Y	13	13	0			1
							9	4	14	9							
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	Y	19	18	0			2
							9	4	21	9							
07	765	R	765	-0-	-0-	-0-	36	1	692	3	Y	24	24	0			2
							11	4	26	9							
*08	744	#	652	-0-	-92	-0-	31	1	568	3	Y	15	16	0			1
							36	4	17	9							
09	720	#	581	-0-	-139	-0-	27	1	536	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	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
*04	480	#	276	-0-	-204	-0-	12	1	253	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
05	465	#	300	-0-	-165	-0-	14	1	283	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
06	450	#	289	-0-	-161	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	465	#	257	-0-	-208	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	372	#	280	-0-	-92	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*09	329	R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
							7	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
*04	360	#	294	-0-	-66	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	372	#	307	-0-	-65	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	310	#	238	-0-	-72	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	330	#	218	-0-	-112	-0-	10	1	203	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	3	Y	45	43	0			3
						17	4	50	9							
05	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	3	Y	32	33	0			2
						4	4	35	9							
06	671 R	671	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	Y	14	15	0			1
						8	4	15	9							
07	626 R	626	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	Y	13	13	0			1
						9	4	14	9							
*08	581 R	581	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	13	13	0			1
						32	4	14	9							
*09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	Y	2	3	0			-0-
						9	4	2	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

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

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

*04	660 #	50	-0-	-610	-0-	2	1	44	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
05	589 #	61	-0-	-528	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	420 #	61	-0-	-359	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	434 #	53	-0-	-381	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	217 #	54	-0-	-163	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	1470 #	1330	-0-	-140	-0-	59	1	1240	3	Y	13	13	0			1
						17	4	14	9							
05	1550 #	1217	-0-	-333	-0-	54	1	1142	3	Y	15	15	0			1
						4	4	17	9							
06	1500 #	1100	-0-	-400	-0-	51	1	1026	3	Y	9	9	0			1
						13	4	10	9							
07	1550 #	1187	-0-	-363	-0-	57	1	1097	3	Y	14	14	0			1
						18	4	15	9							
*08	1364 #	1007	-0-	-357	-0-	49	1	896	3	Y	5	6	0			-0-
						56	4	6	9							
09	1320 #	913	-0-	-407	-0-	42	1	847	3	Y	3	3	0			-0-
						21	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

*04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							
05	599 R	599	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	654 R	654	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
07	628 R	628	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	7	6	0			1
						9	4	8	9							
*08	620 R	620	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	7	7	0			1
						34	4	8	9							
*09	595 R	595	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	2	3	0			-0-
						14	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	570	#	458	-0-	-112	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	589	#	439	-0-	-150	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	587	R	587	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	599	R	599	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	450	#	416	-0-	-34	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

*04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
07	434	#	428	-0-	-6	-0-	21	1	397	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
*08	434	#	419	-0-	-15	-0-	20	1	373	3	Y	3	3	0			-0-
							23	4	3	9							
*09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

*04	330	#	152	-0-	-178	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	434	#	162	-0-	-272	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	179	-0-	-241	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	434	#	228	-0-	-206	-0-	11	1	210	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*08	403	#	188	-0-	-215	-0-	9	1	167	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

*04	570	#	493	-0-	-77	-0-	22	1	451	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
05	589	#	488	-0-	-101	-0-	21	1	454	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
06	570	#	463	-0-	-107	-0-	21	1	432	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
07	496	#	280	-0-	-216	-0-	14	1	259	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
*08	496	#	405	-0-	-91	-0-	20	1	357	3	Y	5	5	0			-0-
							22	4	6	9							
09	480	#	364	-0-	-116	-0-	17	1	333	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	186	#	50	-0-	-136	-0-	2	1	45	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	210	#	67	-0-	-143	-0-	3	1	62	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	217	#	74	-0-	-143	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	726	R	726	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	Y	-0-					-0-
							14	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
*04	630	#	465	-0-	-165	-0-	21	1	436	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
05	651	#	596	-0-	-55	-0-	26	1	558	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
06	630	#	539	-0-	-91	-0-	24	1	496	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
07	651	#	461	-0-	-190	-0-	22	1	428	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
*08	589	#	509	-0-	-80	-0-	24	1	448	3	Y	8	7	0			1
							28	4	9	9							
09	570	#	490	-0-	-80	-0-	22	1	446	3	Y	10	10	0			1
							11	4	11	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
*04	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	137	1	1358	3	Y	83	79	0			5
							18	4	91	9							
05	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	106	1	1022	3	Y	81	80	0			6
							4	4	89	9							
06	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	127	1	1203	3	Y	73	72	0			7
							15	4	80	9							
07	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	71	72	0			6
							19	4	78	9							
*08	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	895	3	Y	42	44	0			4
							56	4	46	9							
09	960	#	867	-0-	-93	-0-	69	1	754	3	Y	23	25	0			2
							19	4	25	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
*04	480	#	127	-0-	-353	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	496	#	145	-0-	-351	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	#	153	-0-	-297	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	341	#	142	-0-	-199	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	155	#	152	-0-	-3	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	7	1	129	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 #: 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
*04	90	#	67	-0-	-23	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	#	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	93	#	41	-0-	-52	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	93	#	57	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							2	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
*04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	19	19	0			1
							3	4	21	9							
05	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
06	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
07	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	16	15	0			1
							2	4	18	9							
*08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	9	9	0			1
							6	4	10	9							
*09	110	R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	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
*04	450	#	320	-0-	-130	-0-	13	1	271	3	Y	29	30	0			2
							4	4	32	9							
05	465	#	335	-0-	-130	-0-	13	1	281	3	Y	36	35	0			3
							1	4	40	9							
06	450	#	444	-0-	-6	-0-	18	1	368	3	Y	48	47	0			4
							5	4	53	9							
07	465	#	464	-0-	-1	-0-	19	1	369	3	Y	64	63	0			5
							6	4	70	9							
*08	434	#	391	-0-	-43	-0-	15	1	273	3	Y	78	76	0			7
							17	4	86	9							
09	450	#	365	-0-	-85	-0-	15	1	289	3	Y	49	52	0			4
							7	4	54	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
*04	210	#	176	-0-	-34	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	217	#	158	-0-	-59	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	145	-0-	-65	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	165	-0-	-52	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	217	#	203	-0-	-14	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	180	#	174	-0-	-6	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							4	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
*04	300 #	231	-0-	-69	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
						3	4									
05	310 #	263	-0-	-47	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
						1	4									
06	300 #	258	-0-	-42	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
						3	4									
07	310 #	224	-0-	-86	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
						3	4									
*08	248 #	230	-0-	-18	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
						13	4									
09	270 #	131	-0-	-139	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

*04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
						3	4									
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
						1	4									
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
						3	4									
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
						5	4									
*08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
						16	4									
*09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

*04	90 #	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	93 #	80	-0-	-13	-0-	3	1	68	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	3	1	64	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	49	45	0			4
						1	4	54	9							
*08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	37	38	0			3
						4	4	41	9							
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	3	0			-0-
						1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

*04	862 R	862	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	757 R	757	-0-	-0-	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	720 R	720	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	794 R	794	-0-	-0-	-0-	39	1	711	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
09	720 #	660	-0-	-60	-0-	31	1	614	3	Y	-0-					-0-
						15	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
*04	150 #	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
06	150 #	52	-0-	-98	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

*04	570 #	501	-0-	-69	-0-	23	1	472	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	620 #	500	-0-	-120	-0-	22	1	476	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	600 #	506	-0-	-94	-0-	23	1	477	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	620 #	595	-0-	-25	-0-	29	1	557	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*08	589 #	489	-0-	-100	-0-	24	1	438	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
09	510 #	406	-0-	-104	-0-	19	1	377	3	Y	-0-			-0-
						10	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

*04	270 #	159	-0-	-111	-0-	7	1	150	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
05	279 #	151	-0-	-128	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	270 #	179	-0-	-91	-0-	8	1	169	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	279 #	187	-0-	-92	-0-	9	1	175	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*08	248 #	152	-0-	-96	-0-	7	1	136	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	6	1	126	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

*04	240 #	239	-0-	-1	-0-	10	1	226	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	210 #	126	-0-	-84	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	248 #	127	-0-	-121	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*08	248 #	106	-0-	-142	-0-	5	1	95	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
09	240 #	77	-0-	-163	-0-	4	1	71	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
*04	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	73	76	0			5
							16	4	80	9							
05	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	3	Y	57	58	0			4
							4	4	63	9							
06	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	3	Y	42	42	0			4
							15	4	46	9							
07	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	3	Y	41	42	0			3
							19	4	45	9							
*08	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	3	Y	49	48	0			4
							69	4	54	9							
*09	1324	R	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	3	Y	40	41	0			3
							30	4	44	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	182	-0-	-28	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	167	-0-	-50	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	217	#	169	-0-	-48	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	210	#	187	-0-	-23	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	229	R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	217	#	202	-0-	-15	-0-	10	1	181	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	210	#	183	-0-	-27	-0-	9	1	170	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	#	227	-0-	-13	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	224	-0-	-16	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	248	#	225	-0-	-23	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*09	267	R	267	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
							6	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
*04	150	#	147	-0-	-3	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	130	-0-	-20	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	155	#	99	-0-	-56	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	150	#	114	-0-	-36	-0-	5	1	105	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

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
*04	480	#	79	-0-	-401	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	496	#	77	-0-	-419	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	80	-0-	-370	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	465	#	75	-0-	-390	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	310	#	72	-0-	-238	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	90	#	77	-0-	-13	-0-	3	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
							2	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
*04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	147	R	147	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
*08	93	#	87	-0-	-6	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	90	#	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	210	#	80	-0-	-130	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	403	R	403	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	629	R	629	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
05	310	#	262	-0-	-48	-0-	12	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	300	#	259	-0-	-41	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	310	#	236	-0-	-74	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	300	#	192	-0-	-108	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

*04	150	#	139	-0-	-11	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	#	114	-0-	-36	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	155	#	112	-0-	-43	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	155	#	101	-0-	-54	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	150	#	91	-0-	-59	-0-	4	1	85	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

04	840	#	408	-0-	-432	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	868	#	409	-0-	-459	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	660	#	286	-0-	-374	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	527	#	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	465	#	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	420	#	156	-0-	-264	-0-	156	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

04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	3			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

04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	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
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

04	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					24
05	651 #	471	-0-	-180	-0-	453	2	18	9	N	16	12	0			28
06	630 #	538	-0-	-92	-0-	521	2	17	9	N	15	14	0			29
07	651 #	535	-0-	-116	-0-	510	2	25	9	N	23	34	0			18
08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	N	14					32
*09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	N	10					42

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

04	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124	#	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	120	#	80	-0-	-40	-0-	79	2	1	9	N	1					1
07	124	#	49	-0-	-75	-0-	48	2	1	9	N	1	1	0			1
08	124	#	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	N	1					2
09	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					2

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

04	210	#	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

04	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					1
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	1	0			1
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0			1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	434	#	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	420	#	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

04	690	#	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					1
05	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					1
06	600	#	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					1
07	620	#	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					1
08	620	#	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					1
*09	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					3
05	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-	2	0			1
06	240	#	173	-0-	-67	-0-	172	2	1	9	N	1	1	0			1
07	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	1	0			-0-
08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	180	#	137	-0-	-43	-0-	137	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
04	300 #	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

04	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	139	2	1	9	N	1					1

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

04	990 #	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1023 #	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					3
07	992 #	939	-0-	-53	-0-	935	2	4	9	N	4	4	0			3
08	992 #	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	N	3					6
*09	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1					7

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	2	0			-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	N	1					1
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					1
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-	1	0			-0-
08	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	120 #	77	-0-	-43	-0-	76	2	1	9	N	1					1

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	540 #	310	-0-	-230	-0-	310	2			N	-0-					23
05	558 #	314	-0-	-244	-0-	299	2	15	9	N	14	11	0			26
06	540 #	352	-0-	-188	-0-	334	2	18	9	N	16	14	0			28
07	465 #	362	-0-	-103	-0-	339	2	23	9	N	21	32	0			17
08	465 #	438	-0-	-27	-0-	423	2	15	9	N	14					31
09	360 #	226	-0-	-134	-0-	216	2	10	9	N	9					40

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

04	300 #	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

04	660 #	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					19
05	682 #	595	-0-	-87	-0-	594	2	1	9	N	1	9	1			11
06	660 #	547	-0-	-113	-0-	543	2	4	9	N	4	6	1			9
07	682 #	606	-0-	-76	-0-	600	2	6	9	N	5	10	1			4
08	651 #	592	-0-	-59	-0-	589	2	3	9	N	3					7
*09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					9

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	690 #	448	-0-	-242	-0-	448	2			Y	-0-					11
05	713 #	351	-0-	-362	-0-	350	2	1	9	Y	1					12
06	600 #	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					12
07	620 #	612	-0-	-8	-0-	611	2	1	9	Y	1					13
08	620 #	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	-0-					13
*09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13

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
04	600 #	267	-0-	-333	-0-	267 2		N	-0-			3
05	403 #	279	-0-	-124	-0-	276 2	3 9	N	3	2 0		4
06	322 R	322	-0-	-0-	-0-	320 2	2 9	N	2	2 0		4
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	370 2	4 9	N	4	5 0		3
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	288 2	2 9	N	2			5
09	330 #	248	-0-	-82	-0-	247 2	1 9	N	1			6

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-			-0-
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244 2		Y	-0-			-0-
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
09	240 #	233	-0-	-7	-0-	233 2		Y	-0-			-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

04	480 #	442	-0-	-38	-0-	436 2	6 9	Y	5	12 0		4
05	465 #	440	-0-	-25	-0-	432 2	8 9	Y	7			11
06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	480 2	9 9	Y	8			19
07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	498 2	4 9	Y	4	16 0		7
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	426 2	8 9	Y	7			14
09	480 #	425	-0-	-55	-0-	424 2	1 9	Y	1			15

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

04	180 #	161	-0-	-19	-0-	142 2	19 9	Y	17			87
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	147 2	41 9	Y	37	89 1		35
06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	143 2	35 9	Y	32			67
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	149 2	33 9	Y	30	80 1		17
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	140 2	19 9	Y	17			34
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	155 2	19 9	Y	17			51

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	495 2	2 9	Y	2	5 0		2
05	992 #	478	-0-	-514	-0-	476 2	2 9	Y	2			4
06	960 #	892	-0-	-68	-0-	888 2	4 9	Y	4			8
07	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1151 2	2 9	Y	2	7 0		3
08	944 R	944	-0-	-0-	-0-	940 2	4 9	Y	4			7
*09	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971 2		Y	-0-			7

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

04	570 #	342	-0-	-228	-0-	339 2	3 9	N	3			15
05	682 #	355	-0-	-327	-0-	353 2	2 9	N	2			17
06	660 #	302	-0-	-358	-0-	301 2	1 9	N	1			18
07	682 #	341	-0-	-341	-0-	341 2		N	-0-			18
08	372 #	294	-0-	-78	-0-	290 2	4 9	N	4			22
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	291 2	4 9	N	4			26

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	1110 #	327	-0-	-783	-0-	327	2			N	-0-					20
05	1147 #	386	-0-	-761	-0-	362	2	24	9	N	22	10	0			32
06	1110 #	644	-0-	-466	-0-	620	2	24	9	N	22	17	0			37
07	1116 #	1114	-0-	-2	-0-	1081	2	33	9	N	30	43	0			24
08	1116 #	861	-0-	-255	-0-	840	2	21	9	N	19					43
*09	746 R	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	N	12					55

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					6
05	372 #	365	-0-	-7	-0-	361	2	4	9	N	4	3	0			7
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	N	4	4	0			7
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	385	2	8	9	N	7	9	0			5
08	403 #	344	-0-	-59	-0-	341	2	3	9	N	3					8
09	420 #	334	-0-	-86	-0-	331	2	3	9	N	3					11

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	558 #	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	600 #	520	-0-	-80	-0-	519	2	1	9	N	1					1

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	227	2	19	9	N	17	18	0			4
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	160	2	3	9	N	3	2	0			5
06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4	3	0			6
07	248 #	209	-0-	-39	-0-	203	2	6	9	N	5	7	0			4
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	166	2	4	9	N	4					8
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	197	2	2	9	N	2					10

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

04	840 #	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					10
05	924 R	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	5	0			12
06	887 R	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	N	6	6	0			12
07	912 R	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	14	0			8
08	930 #	806	-0-	-124	-0-	799	2	7	9	N	6					14
*09	917 R	917	-0-	-0-	-0-	913	2	4	9	N	4					18

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
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					3
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					3
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1	2	0			2
08	319	R	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					3
*09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					4

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	432	-0-	-108	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	806	#	498	-0-	-308	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	780	#	653	-0-	-127	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	806	#	595	-0-	-211	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	527	#	408	-0-	-119	-0-	407	2	1	9	N	1					1
09	660	#	499	-0-	-161	-0-	499	2			N	-0-					1

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					1
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1
06	240	#	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					1
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	1	0			1
08	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					1
09	270	#	239	-0-	-31	-0-	238	2	1	9	N	1					2

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	#	502	-0-	-68	-0-	483	2	19	9	N	17	17	0			4
05	589	#	474	-0-	-115	-0-	471	2	3	9	N	3	2	0			5
06	570	#	451	-0-	-119	-0-	450	2	1	9	N	1	3	0			3
07	527	#	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-	3	0			-0-
08	527	#	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	510	#	331	-0-	-179	-0-	330	2	1	9	N	1					1

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	306	R	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3	3	0			1
05	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					1
06	360	#	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-					1
07	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	1	0			-0-
08	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1					1
*09	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					1

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	#	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-					5
05	806	#	589	-0-	-217	-0-	587	2	2	9	N	2	2	0			5
06	660	#	573	-0-	-87	-0-	569	2	4	9	N	4	3	0			6
07	682	#	651	-0-	-31	-0-	647	2	4	9	N	4	7	0			3
08	682	#	586	-0-	-96	-0-	583	2	3	9	N	3					6
*09	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					6

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	240	#	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	217	#	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*09	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	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
04	480 #	436	-0-	-44	-0-	428	2	8	9	N	7					145
05	434 #	402	-0-	-32	-0-	398	2	4	9	N	4					149
06	420 #	392	-0-	-28	-0-	389	2	3	9	N	3					152
07	465 #	432	-0-	-33	-0-	430	2	2	9	N	2					154
08	465 #	405	-0-	-60	-0-	402	2	3	9	N	3					157
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	417	2	1	9	N	1					158

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	690 #	339	-0-	-351	-0-	339	2			N	-0-					8
05	713 #	439	-0-	-274	-0-	433	2	6	9	N	5	4	0			9
06	690 #	513	-0-	-177	-0-	507	2	6	9	N	5	5	0			9
07	713 #	585	-0-	-128	-0-	576	2	9	9	N	8	11	0			6
08	713 #	447	-0-	-266	-0-	443	2	4	9	N	4					10
09	510 #	417	-0-	-93	-0-	413	2	4	9	N	4					14

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

04	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	510 #	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	510 #	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

04	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					9
05	341 #	231	-0-	-110	-0-	225	2	6	9	N	5	4	0			10
06	330 #	272	-0-	-58	-0-	265	2	7	9	N	6	5	0			11
07	341 #	312	-0-	-29	-0-	303	2	9	9	N	8	12	0			7
08	279 #	268	-0-	-11	-0-	262	2	6	9	N	5					12
*09	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					12

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

04	480 #	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	496 #	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	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
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	223	2	83	9	N	75	78	0			17
05	310 #	238	-0-	-72	-0-	220	2	18	9	N	16	10	0			23
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	12	0			12
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	12	0			1
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					1
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	306	2	1	9	N	1					2

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					4
05	713 #	311	-0-	-402	-0-	309	2	2	9	N	2	2	0			4
06	690 #	321	-0-	-369	-0-	318	2	3	9	N	3	2	0			5
07	713 #	456	-0-	-257	-0-	453	2	3	9	N	3	5	0			3
08	341 #	295	-0-	-46	-0-	293	2	2	9	N	2					5
09	330 #	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1					6

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

04	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	744 #	563	-0-	-181	-0-	542	2	21	9	Y	19	22	1			8
06	810 #	451	-0-	-359	-0-	438	2	13	9	Y	12	12	1			8
07	1023 #	652	-0-	-371	-0-	637	2	15	9	Y	14	12	1			10
08	1023 #	549	-0-	-474	-0-	537	2	12	9	Y	11	12	1			9
09	990 #	773	-0-	-217	-0-	759	2	14	9	Y	13	12	1			10

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

04	944 R	944	-0-	-0-	-0-	901	2	43	9	N	39	40	0			9
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8	5	0			12
06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	6	0			6
07	682 #	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-	6	0			-0-
08	682 #	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	660 #	398	-0-	-262	-0-	398	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

04	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	806 #	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
08	806 #	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	725	-0-	-55	-0-	725	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
04	570 #	531	-0-	-39	-0-	520	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	8	0			1
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	620 #	509	-0-	-111	-0-	501	2	8	9	Y	7	7	0			1
09	600 #	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	Y	8	8	0			1

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

04	630 #	555	-0-	-75	-0-	546	2	9	9	Y	8	7	0			1
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	564	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	600 #	582	-0-	-18	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	620 #	616	-0-	-4	-0-	614	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	589 #	536	-0-	-53	-0-	529	2	7	9	Y	6	5	0			1
*09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4	4	0			1

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

04	270 #	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	372 #	159	-0-	-213	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	372 #	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

04	180 #	88	-0-	-92	-0-	86	2	2	9	N	2					16
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	139	2	15	9	N	14					30
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	117	2	9	9	N	8					38
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					48
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	131	2	12	9	N	11					59
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	53	1			6

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

04	840 #	613	-0-	-227	-0-	613	2			N	-0-					4
05	868 #	567	-0-	-301	-0-	565	2	2	9	N	2	2	0			4
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3	2	0			5
07	620 #	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	N	3	5	0			3
08	620 #	603	-0-	-17	-0-	601	2	2	9	N	2					5
*09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					7

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

04	1080 #	492	-0-	-588	-0-	477	2	15	9	N	14	15	0			3
05	925 R	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3	2	0			4
06	942 R	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	2	0			5
07	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	5	0			-0-
08	930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	930 #	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

04	690 #	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					3
05	713 #	299	-0-	-414	-0-	298	2	1	9	N	1	1	0			3
06	660 #	317	-0-	-343	-0-	314	2	3	9	N	3	2	0			4
07	682 #	424	-0-	-258	-0-	422	2	2	9	N	2	4	0			2
08	682 #	527	-0-	-155	-0-	525	2	2	9	N	2					4
*09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					5

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	330 #	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					4
05	341 #	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-	2	0			2
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	1	0			1
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-	1	0			-0-
08	279 #	188	-0-	-91	-0-	187	2	1	9	N	1					1
*09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					1

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

04	390 #	226	-0-	-164	-0-	224	2	2	9	Y	2					5
05	310 #	243	-0-	-67	-0-	242	2	1	9	Y	1					6
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					6
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					7
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	Y	2					9
*09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					9

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

04	480 #	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*09	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

04	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600 #	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*09	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	413	2	9	9	Y	8	7	0			1
05	427 R	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	390 #	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
07	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	388	-0-	-32	-0-	380	2	8	9	Y	7	6	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
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750 #	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					1
05	880 R	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2	1	0			2
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1	0			2
07	976 R	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	2	0			1
08	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					2
*09	923 R	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1					3

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	347	-0-	347	862	347	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	275	-0-	275	1137	275	2			Y	-0-					-0-
07	1337 R	200	-0-	-1137	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480 #	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	393	-0-	-103	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	356	-0-	-124	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*09	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080 #	986	-0-	-94	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1085 #	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	1050 #	966	-0-	-84	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
07	1085 #	999	-0-	-86	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	1085 #	968	-0-	-117	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
09	990 #	984	-0-	-6	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*09	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	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
04	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

04	480	#	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
08	496	#	423	-0-	-73	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
09	510	#	503	-0-	-7	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

04	480	#	312	-0-	-168	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	324	-0-	-156	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	465	#	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*09	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

04	720	#	571	-0-	-149	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	589	#	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	514	-0-	-56	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

04	750	#	704	-0-	-46	-0-	700	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	775	#	722	-0-	-53	-0-	713	2	9	9	Y	8	7	0			1
06	750	#	692	-0-	-58	-0-	685	2	7	9	Y	6	6	0			1
07	775	#	672	-0-	-103	-0-	664	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	744	#	674	-0-	-70	-0-	667	2	7	9	Y	6	6	0			1
09	690	#	676	-0-	-14	-0-	674	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					19
05	434	#	340	-0-	-94	-0-	326	2	14	9	N	13	10	0			22
06	480	#	325	-0-	-155	-0-	312	2	13	9	N	12	11	0			23
07	680	R	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	N	18	27	0			14
08	516	R	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	N	12					26
09	360	#	336	-0-	-24	-0-	328	2	8	9	N	7					33

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
04	1170 #	761	-0-	-409	-0-	742	2	19	9	Y	17	16	0			2
05	930 #	801	-0-	-129	-0-	788	2	13	9	Y	12	13	0			1
06	795 R	795	-0-	-0-	-0-	780	2	15	9	Y	14	13	0			2
07	775 #	738	-0-	-37	-0-	729	2	9	9	Y	8	9	0			1
08	806 #	731	-0-	-75	-0-	722	2	9	9	Y	8	8	0			1
09	810 #	719	-0-	-91	-0-	705	2	14	9	Y	13	12	0			2

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

04	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

04	600 #	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-					1
05	620 #	401	-0-	-219	-0-	400	2	1	9	N	1	1	0			1
06	450 #	440	-0-	-10	-0-	439	2	1	9	N	1					2
07	496 #	401	-0-	-95	-0-	400	2	1	9	N	1					3
08	496 #	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	2	0			3
09	480 #	364	-0-	-116	-0-	363	2	1	9	N	1	2	0			2

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

04	570 #	142	-0-	-428	-0-	141	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1					1
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	0			1
08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
*09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					1
05	806 #	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					1
06	676 R	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					2
07	682 #	654	-0-	-28	-0-	653	2	1	9	N	1					3
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3	2	0			4
*09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2	3	0			3

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

04	390 #	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	651 #	448	-0-	-203	-0-	447	2	1	9	N	1					1
06	570 #	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					1
07	806 #	617	-0-	-189	-0-	616	2	1	9	N	1	1	0			1
08	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					1
09	780 #	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					1

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

04	300 #	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	510 #	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	620 #	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	600 #	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	620 #	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	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
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					1
*09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					1

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					4
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	387	2	2	9	N	2	2	0			4
06	420 #	360	-0-	-60	-0-	358	2	2	9	N	2	2	0			4
07	434 #	430	-0-	-4	-0-	426	2	4	9	N	4	5	0			3
08	403 #	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	N	2					5
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	350	2	1	9	N	1					6

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

04	810 #	540	-0-	-270	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	810 #	651	-0-	-159	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	961 #	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	930 #	575	-0-	-355	-0-	574	2	1	9	N	1					1

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

04	990 #	649	-0-	-341	-0-	648	2	1	9	N	1	2	0			-0-
05	1023 #	767	-0-	-256	-0-	766	2	1	9	N	1					1
06	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					1
07	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	1	0			-0-
08	775 #	656	-0-	-119	-0-	655	2	1	9	N	1					1
*09	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

04	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					1
05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	1	0			1
06	690 #	686	-0-	-4	-0-	685	2	1	9	N	1	1	0			1
07	744 #	710	-0-	-34	-0-	708	2	2	9	N	2	2	0			1
08	744 #	653	-0-	-91	-0-	652	2	1	9	N	1					2
09	720 #	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					2

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	7	0			7
05	465 #	453	-0-	-12	-0-	442	2	11	9	Y	10	13	0			4
06	480 #	413	-0-	-67	-0-	406	2	7	9	Y	6	6	0			4
07	527 #	391	-0-	-136	-0-	383	2	8	9	Y	7	6	0			5
08	527 #	345	-0-	-182	-0-	339	2	6	9	Y	5	6	0			4
09	510 #	464	-0-	-46	-0-	456	2	8	9	Y	7	6	0			5

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

04	720 #	107	-0-	-613	-0-	99	2	8	9	Y	7	6	1			6
05	496 #	352	-0-	-144	-0-	341	2	11	9	Y	10	12	1			4
06	360 #	229	-0-	-131	-0-	222	2	7	9	Y	6	6	1			4
07	310 #	174	-0-	-136	-0-	166	2	8	9	Y	7	6	1			5
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	6	1			4
*09	789 R	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	Y	7	6	1			5

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

04	870 #	739	-0-	-131	-0-	735	2	4	9	N	4					14
05	804 R	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4	12	0			6
06	828 R	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					11
07	880 R	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3	9	N	3					14
08	848 R	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9	10	0			13
*09	919 R	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	N	6	10	0			9

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

04	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
08	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140 #	220	-0-	-920	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	1116 #	163	-0-	-953	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

04	480 #	359	-0-	-121	-0-	336	2	23	9	Y	21	20	0			2
05	465 #	389	-0-	-76	-0-	372	2	17	9	Y	15	16	0			1
06	450 #	448	-0-	-2	-0-	434	2	14	9	Y	13	12	0			2
07	465 #	437	-0-	-28	-0-	427	2	10	9	Y	9	10	0			1
08	434 #	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	Y	7	7	0			1
09	450 #	273	-0-	-177	-0-	272	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					9
05	837 #	375	-0-	-462	-0-	374	2	1	9	N	1	7	0			3
06	810 #	550	-0-	-260	-0-	548	2	2	9	N	2					5
07	837 #	526	-0-	-311	-0-	525	2	1	9	N	1					6
08	620 #	504	-0-	-116	-0-	502	2	2	9	N	2	4	0			4
*09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	947	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

04	900 #	512	-0-	-388	-0-	511	2	1	9	N	1					4
05	930 #	618	-0-	-312	-0-	593	2	25	9	N	23	3	0			24
06	900 #	563	-0-	-337	-0-	530	2	33	9	N	30					54
07	806 #	670	-0-	-136	-0-	647	2	23	9	N	21					75
08	713 #	490	-0-	-223	-0-	434	2	56	9	N	51	51	0			75
09	600 #	468	-0-	-132	-0-	432	2	36	9	N	33	57	0			51

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

04	660 #	281	-0-	-379	-0-	251	2	30	9	N	27					95
05	651 #	418	-0-	-233	-0-	400	2	18	9	N	16	79	0			32
06	630 #	420	-0-	-210	-0-	396	2	24	9	N	22					54
07	465 #	421	-0-	-44	-0-	406	2	15	9	N	14					68
08	434 #	426	-0-	-8	-0-	386	2	40	9	N	36	46	0			58
*09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	418	2	25	9	N	23	44	0			37

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	720 #	698	-0-	-22	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
07	775 #	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
08	775 #	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
09	720 #	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	600 #	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	651 #	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
*09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

04	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

04	480 #	478	-0-	-2	-0-	466	2	12	9	Y	11	11	0			1
05	496 #	487	-0-	-9	-0-	475	2	12	9	Y	11	11	0			1
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	444	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	496 #	318	-0-	-178	-0-	316	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	496 #	360	-0-	-136	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	378	-0-	-102	-0-	376	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

04	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	327	2	11	9	Y	10					10
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	Y	6	12	0			4
08	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					4
09	330 #	329	-0-	-1	-0-	327	2	2	9	Y	2					6

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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11	12	0				1
05	434 #	431	-0-	-3	-0-	425	2	6	9	Y	5	6	0				-0-
06	450 #	406	-0-	-44	-0-	399	2	7	9	Y	6	5	0				1
07	465 #	416	-0-	-49	-0-	412	2	4	9	Y	4	5	0				-0-
08	465 #	362	-0-	-103	-0-	358	2	4	9	Y	4	4	0				-0-
09	420 #	280	-0-	-140	-0-	271	2	9	9	Y	8	7	0				1

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-						-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-						-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-						-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-						-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-						-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-						-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-						-0-
05	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-						-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-						-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-						-0-
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-						-0-
*09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-						-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-						-0-
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-						-0-
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-						-0-
07	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-						-0-
08	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-						-0-
09	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-						-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	Y	13	13	0				1
05	682 #	665	-0-	-17	-0-	648	2	17	9	Y	15	15	0				1
06	690 #	646	-0-	-44	-0-	629	2	17	9	Y	15	14	0				2
07	713 #	646	-0-	-67	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	0				1
08	713 #	631	-0-	-82	-0-	623	2	8	9	Y	7	7	0				1
09	660 #	560	-0-	-100	-0-	549	2	11	9	Y	10	9	0				2

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
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	265	-0-	-125	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	690 #	580	-0-	-110	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	620 #	550	-0-	-70	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	630 #	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	450 #	375	-0-	-75	-0-	360	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	403 #	390	-0-	-13	-0-	373	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	390 #	377	-0-	-13	-0-	362	2	15	9	Y	14	13	0			2
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
08	403 #	335	-0-	-68	-0-	328	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	390 #	369	-0-	-21	-0-	365	2	4	9	Y	4	4	0			1

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

04	330 #	317	-0-	-13	-0-	309	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	341 #	285	-0-	-56	-0-	281	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	Y	9	8	0			1
08	341 #	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
*09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5	4	0			1

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

04	600 #	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	570 #	392	-0-	-178	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*09	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

04	630 #	240	-0-	-390	-0-	236	2	4	9	N	4					15
05	651 #	328	-0-	-323	-0-	325	2	3	9	N	3	12	0			6
06	540 #	274	-0-	-266	-0-	272	2	2	9	N	2					8
07	496 #	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	N	1					9
08	496 #	392	-0-	-104	-0-	389	2	3	9	N	3	6	0			6
*09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3	5	0			4

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

04	1140 #	728	-0-	-412	-0-	713	2	15	9	N	14					177
05	1178 #	993	-0-	-185	-0-	979	2	14	9	N	13	169	0			21
06	1140 #	996	-0-	-144	-0-	989	2	7	9	N	6					27
07	1085 #	960	-0-	-125	-0-	948	2	12	9	N	11					38
08	1085 #	785	-0-	-300	-0-	781	2	4	9	N	4					42
09	990 #	863	-0-	-127	-0-	854	2	9	9	N	8					50

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
04	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					16
05	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					16
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					16
07	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					16
08	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					16
09	390 #	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					16

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720 #	311	-0-	-409	-0-	303	2	8	9	N	7					23
05	744 #	367	-0-	-377	-0-	353	2	14	9	N	13	19	0			17
06	720 #	406	-0-	-314	-0-	385	2	21	9	N	19					36
07	620 #	469	-0-	-151	-0-	457	2	12	9	N	11					47
08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	522	2	34	9	N	31	32	0			46
*09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	439	2	22	9	N	20	35	0			31

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810 #	779	-0-	-31	-0-	764	2	15	9	N	14					47
05	837 #	756	-0-	-81	-0-	752	2	4	9	N	4	39	0			12
06	810 #	780	-0-	-30	-0-	772	2	8	9	N	7					19
07	806 #	768	-0-	-38	-0-	764	2	4	9	N	4					23
08	806 #	705	-0-	-101	-0-	695	2	10	9	N	9	15	0			17
*09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7	13	0			11

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					29
05	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					29
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					29
07	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					29
08	310 #	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					29
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	157	-0-	-203	-0-	156	2	1	9	Y	1					3
05	372 #	194	-0-	-178	-0-	194	2			Y	-0-					3
06	360 #	136	-0-	-224	-0-	136	2			Y	-0-					3
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	Y	1					4
08	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					4
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					4

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 #	124	-0-	-476	-0-	123	2	1	9	Y	1					66
05	620 #	96	-0-	-524	-0-	96	2			Y	-0-					66
06	600 #	96	-0-	-504	-0-	96	2			Y	-0-					66
07	496 #	128	-0-	-368	-0-	127	2	1	9	Y	1					67
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					67
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					67

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	Y	1					1
06	390 #	197	-0-	-193	-0-	197	2			Y	-0-					1
07	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					1
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					1
*09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1

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
04	750 #	595	-0-	-155	-0-	594	2	1	9	N	1					133
05	758 R	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2					135
06	660 #	629	-0-	-31	-0-	627	2	2	9	N	2					137
07	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					139
08	896 R	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					142
*09	954 R	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					144

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

04	DLQ G-10	186	-0-	186	186	185	2	1	9	Y	1					27
05	DLQ G-10	290	-0-	290	476	289	2	1	9	Y	1					28
06	DLQ G-10	284	-0-	284	760	282	2	2	9	Y	2					30
07	DLQ G-10	530	-0-	530	1290	526	2	4	9	Y	4					34
08	1863 R	573	-0-	-1290	-0-	570	2	3	9	Y	3	34	0			3
09	270 #	144	-0-	-126	-0-	141	2	3	9	Y	3					6

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

04	450 #	194	-0-	-256	-0-	193	2	1	9	Y	1					3
05	465 #	208	-0-	-257	-0-	208	2			Y	-0-					3
06	450 #	139	-0-	-311	-0-	139	2			Y	-0-					3
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					4
08	341 #	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y	-0-					4
09	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					4

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

04	DLQ G-10	364	-0-	364	364	360	2	4	9	Y	4					47
05	DLQ G-10	352	-0-	352	716	346	2	6	9	Y	5					52
06	DLQ G-10	312	-0-	312	1028	303	2	9	9	Y	8					60
07	DLQ G-10	537	-0-	537	1565	518	2	19	9	Y	17					77
08	1988 R	423	-0-	-1565	-0-	410	2	13	9	Y	12	77	1			12
09	360 #	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					12

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

04	1350 #	770	-0-	-580	-0-	755	2	15	9	Y	14					95
05	1054 #	712	-0-	-342	-0-	700	2	12	9	Y	11					106
06	1260 #	641	-0-	-619	-0-	629	2	12	9	Y	11					117
07	1302 #	1131	-0-	-171	-0-	1116	2	15	9	Y	14					131
08	1302 #	1042	-0-	-260	-0-	1031	2	11	9	Y	10					141
*09	873 R	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	Y	13					154

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

04	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	316	-0-	-14	-0-	315	2	1	9	Y	1					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
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
*09	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

04	180	#	110	-0-	-70	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	124	-0-	-86	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
*09	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

04	600	#	298	-0-	-302	-0-	289	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	620	#	360	-0-	-260	-0-	347	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	600	#	346	-0-	-254	-0-	337	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	368	R	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	408	2	15	9	Y	14	14	0			1
*09	436	R	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	12	0			2

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

04	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
07	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	420	#	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

04	1260	#	1076	-0-	-184	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1302	#	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1200	#	1013	-0-	-187	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
07	1147	#	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
08	1147	#	1089	-0-	-58	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*09	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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
04	532 R	175	-0-	-357	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

04	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					-0-
09	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

04	480 #	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	350	-0-	-146	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
*09	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	840 #	827	-0-	-13	-0-	802	2	25	9	Y	23	24	0			2
05	930 #	876	-0-	-54	-0-	847	2	29	9	Y	26	26	0			2
06	900 #	797	-0-	-103	-0-	774	2	23	9	Y	21	20	0			3
07	930 #	781	-0-	-149	-0-	770	2	11	9	Y	10	12	0			1
08	930 #	766	-0-	-164	-0-	751	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	840 #	789	-0-	-51	-0-	772	2	17	9	Y	15	14	0			2

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

04	540 #	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

04	630 #	574	-0-	-56	-0-	566	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	682 #	667	-0-	-15	-0-	661	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	660 #	646	-0-	-14	-0-	639	2	7	9	Y	6	5	0			1
07	682 #	674	-0-	-8	-0-	670	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	682 #	623	-0-	-59	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	660 #	584	-0-	-76	-0-	581	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

04	360 #	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	Y	11	11	0			1
05	693 R	693	-0-	-0-	-0-	675	2	18	9	Y	16	16	0			1
06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	746	2	23	9	Y	21	19	0			3
07	698 R	698	-0-	-0-	-0-	686	2	12	9	Y	11	13	0			1
08	682 #	666	-0-	-16	-0-	656	2	10	9	Y	9	9	0			1
09	780 #	560	-0-	-220	-0-	548	2	12	9	Y	11	10	0			2

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

04	360 #	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	304	-0-	-26	-0-	304	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	438	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	452	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	480 #	432	-0-	-48	-0-	423	2	9	9	Y	8	8	0			1
07	496 #	439	-0-	-57	-0-	436	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
08	496 #	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-	1	0			-0-

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

04	480 #	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	529	2	23	9	Y	21	20	0			2
05	632 R	632	-0-	-0-	-0-	615	2	17	9	Y	15	16	0			1
06	510 #	491	-0-	-19	-0-	481	2	10	9	Y	9	9	0			1
07	558 #	532	-0-	-26	-0-	522	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	620 #	450	-0-	-170	-0-	435	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	600 #	525	-0-	-75	-0-	513	2	12	9	Y	11	10	0			2

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

04	300 #	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2040 #	1946	-0-	-94	-0-	1932	2	14	9	N	13					94
05	2108 #	1939	-0-	-169	-0-	1936	2	3	9	N	3					97
06	2040 #	1910	-0-	-130	-0-	1876	2	34	9	N	31					128
07	2046 #	1994	-0-	-52	-0-	1976	2	18	9	N	16					144
08	2046 #	1734	-0-	-312	-0-	1713	2	21	9	N	19					163
09	1950 #	1937	-0-	-13	-0-	1925	2	12	9	N	11	156	0			18

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	219	-0-	-111	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	266	-0-	-64	-0-	262	2	4	9	Y	4					4

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

04	510 #	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496 #	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	496 #	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	496 #	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	Y	14					27
05	124 #	84	-0-	-40	-0-	49	2	35	9	Y	32					59
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	29	2	23	9	Y	21					80
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	30	2	30	9	Y	27					107
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	62	2	15	9	Y	14	103	0			18
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	70	2	11	9	Y	10					28

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	1					1

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1680 #	1648	-0-	-32	-0-	1644	2	4	9	N	4					20
05	1705 #	1226	-0-	-479	-0-	1213	2	13	9	N	12					32
06	1650 #	1106	-0-	-544	-0-	1098	2	8	9	N	7					39
07	1705 #	1352	-0-	-353	-0-	1352	2			N	-0-					39
08	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1692	2	34	9	N	31					70
*09	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1757	2	31	9	N	28					98

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

04	1380 #	1251	-0-	-129	-0-	1248	2	3	9	Y	3					74
05	1333 #	1275	-0-	-58	-0-	1271	2	4	9	Y	4					78
06	1290 #	1225	-0-	-65	-0-	1218	2	7	9	Y	6					84
07	1302 #	1281	-0-	-21	-0-	1280	2	1	9	Y	1					85
08	1302 #	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			Y	-0-					85
09	1260 #	1162	-0-	-98	-0-	1127	2	35	9	Y	32					117

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					101
05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					101
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					101
07	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					101
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					101
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					101

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	570 #	398	-0-	-172	-0-	355	2	43	9	N	39	168	1			28
05	589 #	540	-0-	-49	-0-	471	2	69	9	N	63					91
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	485	2	62	9	N	56					147
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	507	2	55	9	N	50	155	1			42
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	453	2	58	9	N	53					95
09	540 #	496	-0-	-44	-0-	439	2	57	9	N	52					147

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

04	780 #	660	-0-	-120	-0-	658	2	2	9	Y	2					67
05	558 #	505	-0-	-53	-0-	503	2	2	9	Y	2					69
06	810 #	501	-0-	-309	-0-	501	2			Y	-0-					69
07	837 #	555	-0-	-282	-0-	551	2	4	9	Y	4					73
08	837 #	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-					73
09	660 #	283	-0-	-377	-0-	282	2	1	9	Y	1					74

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1620 #	1491	-0-	-129	-0-	1456	2	35	9	Y	32	33	0			3
05	1674 #	1560	-0-	-114	-0-	1525	2	35	9	Y	32	32	0			3
06	1620 #	1544	-0-	-76	-0-	1488	2	56	9	Y	51	47	0			7
07	1674 #	1537	-0-	-137	-0-	1501	2	36	9	Y	33	37	0			3
08	1643 #	1493	-0-	-150	-0-	1465	2	28	9	Y	25	26	0			2
09	1530 #	1522	-0-	-8	-0-	1487	2	35	9	Y	32	29	0			5

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

04	900 #	817	-0-	-83	-0-	778	2	39	9	Y	35	36	0			3
05	930 #	908	-0-	-22	-0-	875	2	33	9	Y	30	30	0			3
06	911 R	911	-0-	-0-	-0-	865	2	46	9	Y	42	40	0			5
07	899 #	865	-0-	-34	-0-	839	2	26	9	Y	24	27	0			2
08	899 #	825	-0-	-74	-0-	800	2	25	9	Y	23	23	0			2
09	900 #	897	-0-	-3	-0-	865	2	32	9	Y	29	27	0			4

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

04	870 #	660	-0-	-210	-0-	660	2			Y	-0-					12
05	899 #	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-					12
06	850 R	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	Y	6					18
07	806 #	735	-0-	-71	-0-	732	2	3	9	Y	3	15	0			6
08	881 R	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	Y	10					16
09	840 #	783	-0-	-57	-0-	782	2	1	9	Y	1					17

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

04	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	327	-0-	-3	-0-	323	2	4	9	Y	4					4

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					54
05	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					54
07	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					54
08	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					54
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

04	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	Y	36	36	0			3
05	1240 #	1187	-0-	-53	-0-	1143	2	44	9	Y	40	40	0			3
06	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1193	2	32	9	Y	29	28	0			4
07	1240 #	1235	-0-	-5	-0-	1191	2	44	9	Y	40	40	0			4
08	1240 #	1114	-0-	-126	-0-	1086	2	28	9	Y	25	27	0			2
09	1230 #	1119	-0-	-111	-0-	1086	2	33	9	Y	30	28	0			4

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
04	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

04	660 #	564	-0-	-96	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	775 #	458	-0-	-317	-0-	456	2	2	9	Y	2					2
06	750 #	572	-0-	-178	-0-	571	2	1	9	Y	1					3
07	775 #	509	-0-	-266	-0-	508	2	1	9	Y	1					4
08	589 #	452	-0-	-137	-0-	450	2	2	9	Y	2	5	0			1
09	570 #	514	-0-	-56	-0-	513	2	1	9	Y	1					2

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

04	360 #	231	-0-	-129	-0-	231	2			N	-0-					4
05	372 #	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					4
06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					4
07	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					4
08	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					4
09	360 #	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

04	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					66
05	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-	28	1			38
06	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-	12	1			26
07	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-	14	1			12
08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					12
*09	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					12

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

04	900 #	795	-0-	-105	-0-	791	2	4	9	N	4					19
05	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					19
06	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					19
07	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					19
08	1147 #	881	-0-	-266	-0-	881	2			N	-0-					19
09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					19

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

04	660 #	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-					2
05	682 #	598	-0-	-84	-0-	595	2	3	9	N	3					5
06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	644	2	3	9	N	3					8
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					8
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					18
*09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					28

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
04	720 #	646	-0-	-74	-0-	646	2			N	-0-					3
05	868 #	577	-0-	-291	-0-	576	2	1	9	N	1					4
06	870 #	572	-0-	-298	-0-	571	2	1	9	N	1					5
07	899 #	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					5
08	916 R	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					7
*09	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2					9

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

04	1110 #	1026	-0-	-84	-0-	1023	2	3	9	N	3					182
05	1147 #	1053	-0-	-94	-0-	1045	2	8	9	N	7					189
06	1110 #	1003	-0-	-107	-0-	991	2	12	9	N	11					200
07	1054 #	1053	-0-	-1	-0-	1045	2	8	9	N	7	175	0			32
08	1054 #	990	-0-	-64	-0-	981	2	9	9	N	8					40
*09	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	N	10					50

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

04	1140 #	1105	-0-	-35	-0-	1103	2	2	9	Y	2					66
05	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1148	2	20	9	Y	18	69	0			15
06	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					15
07	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	Y	12					27
08	1178 #	1130	-0-	-48	-0-	1121	2	9	9	Y	8					35
09	1140 #	1128	-0-	-12	-0-	1117	2	11	9	Y	10					45

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

04	510 #	492	-0-	-18	-0-	490	2	2	9	Y	2					58
05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	510	2	18	9	Y	16	61	0			13
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					13
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-	513	2	11	9	Y	10					23
08	527 #	506	-0-	-21	-0-	498	2	8	9	Y	7					30
09	510 #	507	-0-	-3	-0-	497	2	10	9	Y	9					39

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

04	870 #	859	-0-	-11	-0-	858	2	1	9	Y	1					24
05	894 R	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1	24	0			1
06	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					1
07	899 #	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					1
08	899 #	873	-0-	-26	-0-	872	2	1	9	Y	1					2
09	870 #	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					2

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

04	600 #	565	-0-	-35	-0-	551	2	14	9	Y	13	22	0			12
05	620 #	576	-0-	-44	-0-	562	2	14	9	Y	13					25
06	600 #	592	-0-	-8	-0-	570	2	22	9	Y	20					45
07	589 #	582	-0-	-7	-0-	571	2	11	9	Y	10	38	0			17
08	589 #	546	-0-	-43	-0-	525	2	21	9	Y	19					36
09	600 #	524	-0-	-76	-0-	523	2	1	9	Y	1					37

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
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	9	0			1
05	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					1
06	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
07	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					1
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					1
*09	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	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
04	300	#	190	-0-	-110	-0-	186	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
*09	299	R	299	-0-	-0-	-0-	299	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	390	#	368	-0-	-22	-0-	359	2	9	9	Y	8	17	0			7
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	Y	12					19
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	Y	19					38
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6	31	0			13
08	403	#	367	-0-	-36	-0-	353	2	14	9	Y	13					26
09	420	#	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1					27

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
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					1
05	248	#	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					1
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1
07	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					1
08	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					1
09	270	#	222	-0-	-48	-0-	222	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
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
07	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	279	#	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	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
04	667	R	667	-0-	-0-	-0-	639	2	28	9	N	25	21	1			22
05	680	R	680	-0-	-0-	-0-	585	2	95	9	N	86	73	1			35
06	570	#	565	-0-	-5	-0-	510	2	55	9	N	50	52	1			33
07	682	#	630	-0-	-52	-0-	563	2	67	9	N	61	52	1			42
08	682	#	477	-0-	-205	-0-	430	2	47	9	N	43	49	1			36
09	660	#	658	-0-	-2	-0-	599	2	59	9	N	54	49	1			41

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
04	930 #	862	-0-	-68	-0-	859	2	3	9	Y	3					16
05	961 #	638	-0-	-323	-0-	637	2	1	9	Y	1					17
06	720 #	548	-0-	-172	-0-	548	2			Y	-0-					17
07	899 #	667	-0-	-232	-0-	666	2	1	9	Y	1					18
08	899 #	729	-0-	-170	-0-	728	2	1	9	Y	1					19
*09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1					20

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330 #	264	-0-	-66	-0-	260	2	4	9	Y	4					28
05	372 #	359	-0-	-13	-0-	333	2	26	9	Y	24					52
06	360 #	350	-0-	-10	-0-	333	2	17	9	Y	15					67
07	372 #	357	-0-	-15	-0-	339	2	18	9	Y	16					83
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	353	2	22	9	Y	20					103
09	360 #	297	-0-	-63	-0-	280	2	17	9	Y	15	93	0			25

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300 #	175	-0-	-125	-0-	174	2	1	9	Y	1					3
05	775 #	292	-0-	-483	-0-	290	2	2	9	Y	2					5
06	750 #	349	-0-	-401	-0-	347	2	2	9	Y	2					7
07	775 #	518	-0-	-257	-0-	517	2	1	9	Y	1					8
08	279 #	190	-0-	-89	-0-	188	2	2	9	Y	2					10
*09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	9	0			2

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
08	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	301	-0-	-329	-0-	300	2	1	9	Y	1					1

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1156 R	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	N	3	2	1			3
05	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3	5	1			1
06	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	1			1
07	1209 #	438	-0-	-771	-0-	435	2	3	9	N	3	2	1			2
08	1302 #	758	-0-	-544	-0-	757	2	1	9	N	1	2	1			1
09	1260 #	235	-0-	-1025	-0-	232	2	3	9	N	3	2	1			2

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	279 #	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 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
04	360 #	196	-0-	-164	-0-	183	2	13	9	N	12	156	1			19
05	372 #	239	-0-	-133	-0-	235	2	4	9	N	4					23
06	330 #	248	-0-	-82	-0-	237	2	11	9	N	10					33
07	341 #	336	-0-	-5	-0-	326	2	10	9	N	9					42
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	2	14	9	N	13					55
*09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6					61

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
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	124	2	7	9	Y	6					173
05	217	#	153	-0-	-64	-0-	143	2	10	9	Y	9	145	1			37
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	186	2	2	9	Y	2					39
07	217	#	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3					42
08	217	#	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	Y	1					43
09	180	#	145	-0-	-35	-0-	144	2	1	9	Y	1					44

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

04	810	#	624	-0-	-186	-0-	618	2	6	9	Y	5					23
05	755	R	755	-0-	-0-	-0-	745	2	10	9	Y	9	19	0			13
06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3					16
07	884	R	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	Y	3					19
08	744	#	513	-0-	-231	-0-	511	2	2	9	Y	2					21
09	780	#	592	-0-	-188	-0-	591	2	1	9	Y	1					22

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

04	450	#	265	-0-	-185	-0-	263	2	2	9	N	2					82
05	465	#	409	-0-	-56	-0-	407	2	2	9	N	2					84
06	433	R	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					89
07	491	R	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	N	5					94
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	N	7					101
09	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					101

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

04	270	#	160	-0-	-110	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

04	420	#	181	-0-	-239	-0-	179	2	2	9	Y	2					15
05	434	#	167	-0-	-267	-0-	165	2	2	9	Y	2					17
06	420	#	206	-0-	-214	-0-	204	2	2	9	Y	2					19
07	372	#	284	-0-	-88	-0-	281	2	3	9	Y	3					22
08	372	#	270	-0-	-102	-0-	267	2	3	9	Y	3					25
09	210	#	200	-0-	-10	-0-	198	2	2	9	Y	2					27

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

04	360	#	142	-0-	-218	-0-	139	2	3	9	Y	3					21
05	372	#	145	-0-	-227	-0-	144	2	1	9	Y	1					22
06	300	#	176	-0-	-124	-0-	175	2	1	9	Y	1					23
07	248	#	225	-0-	-23	-0-	223	2	2	9	Y	2					25
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1					26
*09	235	R	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					27

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

04	270	#	157	-0-	-113	-0-	149	2	8	9	Y	7					69
05	279	#	226	-0-	-53	-0-	223	2	3	9	Y	3					72
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					75
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4					79
08	344	R	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4					83
09	270	#	215	-0-	-55	-0-	212	2	3	9	Y	3					86

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
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

04	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	240	2	18	9	Y	16					62
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	248	2	24	9	Y	22					84
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	Y	10					94
07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	249	2	7	9	Y	6	84	0			16
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	236	2	12	9	Y	11					27
*09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	239	2	13	9	Y	12					39

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

04	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	N	6					45
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	229	2	9	9	N	8					53
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2	44	1			11
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					19
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	239	2	7	9	N	6					25
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	230	2	9	9	N	8					33

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

04	1080 #	926	-0-	-154	-0-	917	2	9	9	Y	8	7	0			1
05	1116 #	850	-0-	-266	-0-	842	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	1050 #	828	-0-	-222	-0-	820	2	8	9	Y	7	7	0			1
07	1085 #	779	-0-	-306	-0-	772	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	961 #	715	-0-	-246	-0-	711	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
09	930 #	871	-0-	-59	-0-	864	2	7	9	Y	6	5	0			1

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

04	450 #	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					69
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-	29	1			40
06	390 #	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-	12	1			28
07	403 #	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-	14	1			14
08	403 #	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-					14
09	360 #	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					14

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

04	180 #	57	-0-	-123	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	N	10					10
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4					14
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3	13	0			4
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5					9
*09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5					14

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

04	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	206	2	77	9	N	70					70
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					70
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					70
08	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
*09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

04	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

04	1290 #	283	-0-	-1007	-0-	282	2	1	9	N	1					1
05	1333 #	355	-0-	-978	-0-	355	2			N	-0-					1
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					1
07	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					1
08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1
*09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					1

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	372 #	315	-0-	-57	-0-	281	2	34	9	N	31					31
06	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					31
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					31
08	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					31
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	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
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

04	510 #	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527 #	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	510 #	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

04	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270 #	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

04	420 #	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

04	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390 #	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180 #	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

04	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

04	420 #	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
*09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	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
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

04	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

04	300 #	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

04	360 #	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	330 #	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

04	630 #	441	-0-	-189	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	651 #	285	-0-	-366	-0-	261	2	24	9	N	22					22
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					22
07	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					22
08	465 #	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					22
09	450 #	217	-0-	-233	-0-	217	2			N	-0-					22

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					4
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					4
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					4
08	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					4
09	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			24
05	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			24
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			24
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	2			26
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	1			27
09	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	1			28

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

04	510 #	398	-0-	-112	-0-	398	2		Y	-0-			86
05	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2		Y	-0-			86
06	510 #	388	-0-	-122	-0-	388	2		Y	-0-			86
07	527 #	392	-0-	-135	-0-	392	2		Y	-0-			86
08	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	2		Y	-0-			86
*09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			86

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	390 #	280	-0-	-110	-0-	280	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

04	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3		N	-0-			141
05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			141
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			141
07	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			141
08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			141
*09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			141

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	245	-0-	245	245	245	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
09	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

04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					73
05	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					73
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					73
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					73
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					73
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

04	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

04	DLQ G-10	256	-0-	256	3476	256	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	355	-0-	355	3831	355	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	552	-0-	552	4383	552	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10	329	-0-	329	4712	329	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	158	-0-	158	4063	158	3			Y	-0-					162
05	T. A.	394	-0-	394	4457	394	3			Y	-0-					162
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4457					Y	-0-					162
07	T. A.	280	-0-	280	4737	280	3			Y	-0-					162
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1650	3	59	9	N	54					199
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	16					215
06	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	6	9	N	5					220
*07	2268 R	2268	-0-	-0-	-0-	2251	3	17	9	N	15	174	1			61
08	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					61
09	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					61

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
04	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					71
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					71
06	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					71
*07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					71
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					71
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	151	-0-	151	1112	151	3			Y	-0-					250
05	DLQ G-10	256	-0-	256	1368	256	3			Y	-0-					250
06	DLQ G-10	208	-0-	208	1576	208	3			Y	-0-					250
07	DLQ G-10	344	-0-	344	1920	344	3			Y	-0-					250
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					250
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1274	-0-	1274	2727	1274	3			Y	-0-					34
05	DLQ G-10	217	-0-	217	2944	217	3			Y	-0-					34
06	DLQ G-10	678	-0-	678	3622	678	3			Y	-0-					34
07	DLQ G-10	587	-0-	587	4209	587	3			Y	-0-					34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					92
05	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					92
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					92
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					92
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					92
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	106	-0-	106	498	106	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	55	-0-	55	553	55	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	57	-0-	57	610	57	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	612	2	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		30	-0-	30	432	30	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		25	-0-	25	457	25	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		42	-0-	42	499	42	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	499					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					99
05	186	#	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					99
06	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					99
07	217	#	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					99
08	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					99
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					97
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					132
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		358	-0-	358	2609	358	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10		297	-0-	297	2906	297	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		618	-0-	618	3524	618	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		606	-0-	606	4130	606	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					168
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					168
06	750 #	425	-0-	-325	-0-	425	3			N	-0-					168
07	775 #	232	-0-	-543	-0-	211	3	21	9	N	19					187
08	775 #	213	-0-	-562	-0-	213	3			N	-0-	159	1			28
09	750 #	60	-0-	-690	-0-	60	3			N	-0-					28

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

04	480 #	227	-0-	-253	-0-	227	3			N	-0-					93
05	496 #	285	-0-	-211	-0-	285	3			N	-0-					93
06	480 #	282	-0-	-198	-0-	282	3			N	-0-					93
07	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					93
08	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					93
*09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					93

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	T. A.	-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	T. A.	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					106
05	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					106
06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					106
07	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1002	3	3	9	Y	3					109
08	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					109
*09	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	56	1			53

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

04	180 #	19	-0-	-161	-0-	19	3			Y	-0-					106
05	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					106
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					106
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	66	3	3	9	Y	3					109
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					109
09	180 #	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-	56	1			53

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					106
05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					106
06	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					106
07	927 R	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	Y	2					108
08	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					108
*09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	56	1			52

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

04	690 #	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					114
05	651 #	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					114
06	630 #	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					114
07	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					114
08	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					114
09	570 #	306	-0-	-264	-0-	306	3			N	-0-					114

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					23
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					23
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					23
07	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-					23
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					23
*09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

04	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					71
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1	1	8			71
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	182	3	50	9	N	45					116
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	155	3	10	9	N	9					125
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					125
09	240 #	126	-0-	-114	-0-	120	3	6	9	N	5					130

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					24
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					24
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					24
07	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					24
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					25
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					25
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					25
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
*09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

04	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	420 #	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
*09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	420 #	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					44
*09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
*09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

04	390 #	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
*09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					23
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					23
06	330 #	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					23
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	3			Y	-0-					23
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					23
*09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

04	300 #	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					44
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					44
*09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					32
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					32
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					32
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					32
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					32
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3			Y	-0-					32

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					33
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					33
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					33
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					33
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					33
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					33
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					33
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					33
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					33
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					33
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

04	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					53
05	775 #	489	-0-	-286	-0-	489	3			N	-0-					53
06	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1196	3	26	9	N	24					77
07	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1660	3	3	9	N	3					80
08	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					80
*09	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	N	3					83

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

04	750 #	206	-0-	-544	-0-	206	3			Y	-0-					19
05	775 #	270	-0-	-505	-0-	270	3			Y	-0-					19
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					19
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9	Y	13					32
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					32
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3	3	9	Y	3					35

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

04	780 #	206	-0-	-574	-0-	206	3			Y	-0-					19
05	806 #	270	-0-	-536	-0-	270	3			Y	-0-					19
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					19
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9	Y	13					32
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					32
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3	3	9	Y	3					35

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	T. A.	-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

04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					25
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					25
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					25
07	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					25
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					25
06	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					25
07	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	3			Y	-0-					25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					24
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					24
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					24
07	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					24
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

04	720 #	206	-0-	-514	-0-	206	3			Y	-0-					20
05	744 #	270	-0-	-474	-0-	270	3			Y	-0-					20
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					20
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9	Y	13					33
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					33
09	270 #	160	-0-	-110	-0-	158	3	2	9	Y	2					35

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*09	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*04	360	N	343	-0-	-17	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	465	N	359	-0-	-106	-0-	33	1	321	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	37	1	351	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	Y	4	4	0			-0-
							25	4	4	9							
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	8	7	0			1
							11	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

*04	60 N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*08	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

*04	90 N	89	-0-	-1	-0-	8	1	80	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	11	1	100	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	240 N	223	-0-	-17	-0-	13	1	193	3	Y	14	14	0			1
						2	4	15	9							
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	10	10	0			1
						1	4	11	9							
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	5	5	0			1
						4	4	6	9							
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	9	9	0			1
						5	4	10	9							
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	10	10	0			1
						13	4	11	9							
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	12	1	196	3	Y	5	5	0			1
						5	4	6	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	217	N	152	-0-	-65	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	403	N	205	-0-	-198	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	420	N	214	-0-	-206	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	27	1	263	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	420	N	158	-0-	-262	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	434	N	221	-0-	-213	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	18	1	181	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
05	775	N	502	-0-	-273	-0-	47	1	450	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	57	1	545	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	65	1	615	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71	1	600	3	Y	14	13	0			1
							37	4	15	9							
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	Y	22	21	0			2
							17	4	24	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	Y	8	7	0			1
							10	4	9	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
							5	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
*04	330	N	248	-0-	-82	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
							5	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
*04	120	N	60	-0-	-60	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
*04	570	N	303	-0-	-267	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	837	N	401	-0-	-436	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	40	1	387	3	N	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	38	1	363	3	N	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	39	1	360	3	N	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*08	434	N	392	-0-	-42	-0-	39	1	329	3	N	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	31	1	338	3	N	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	36	1	343	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	35	1	326	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*08	558	N	377	-0-	-181	-0-	37	1	314	3	Y	5	5	0			-0-
							20	4	6	9							
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	29	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

*04	420	N	277	-0-	-143	-0-	25	1	245	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	37	1	351	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	Y	5	5	0			-0-
							9	4	6	9							
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	Y	4	4	0			-0-
							29	4	4	9							
09	600	N	397	-0-	-203	-0-	33	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	Y	5	6	0			-0-
							7	4	6	9							
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	583	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	61	1	581	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	53	1	504	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
*08	651	N	590	-0-	-61	-0-	58	1	497	3	Y	4	4	0			-0-
							31	4	4	9							
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	43	1	469	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

*04	240	N	153	-0-	-87	-0-	13	1	130	3	Y	7	8	0			-0-
							2	4	8	9							
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	9	1	83	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	78	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*08	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	112	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

*04	480	N	460	-0-	-20	-0-	40	1	395	3	Y	18	20	0			1
							5	4	20	9							
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	46	1	432	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	37	1	352	3	Y	4	5	0			-0-
							5	4	4	9							
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	33	1	305	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*08	496	N	338	-0-	-158	-0-	34	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	20	1	223	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	450 N	444	-0-	-6	-0-	38	1	372	3	Y	26	28	0			2
						5	4	29	9							
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	428	3	Y	4	6	0			-0-
						1	4	4	9							
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	41	1	390	3	Y	6	5	0			1
						5	4	7	9							
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	41	1	381	3	Y	5	6	0			-0-
						6	4	6	9							
*08	465 N	367	-0-	-98	-0-	36	1	306	3	Y	5	5	0			-0-
						19	4	6	9							
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	26	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

*04	570 N	433	-0-	-137	-0-	38	1	387	3	Y	3	4	0			-0-
						5	4	3	9							
05	527 N	258	-0-	-269	-0-	24	1	227	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
06	450 N	292	-0-	-158	-0-	27	1	256	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	40	1	379	3	Y	6	6	0			-0-
						6	4	7	9							
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	5	5	0			-0-
						21	4	6	9							
*09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	5	6	0			-0-
							6	4	6	9							
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	48	1	455	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	47	1	438	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	47	1	433	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
*08	496	N	469	-0-	-27	-0-	47	1	395	3	Y	3	3	0			-0-
							24	4	3	9							
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	31	1	334	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	29	1	456	3	Y	16	16	0			1
							6	4	18	9							
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	30	1	465	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	9	9	0			1
							12	4	10	9							
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	720	3	Y	8	9	0			-0-
							45	4	9	9							
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	Y	9	7	0			2
							17	4	10	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	7	8	0			-0-
							4	4	8	9							
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	38	1	363	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	36	1	349	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*08	403	N	396	-0-	-7	-0-	39	1	333	3	Y	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	30	1	319	3	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	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
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	31	1	291	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	26	1	239	3	Y	7	6	0			1
							3	4	8	9							
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	24	1	224	3	Y	6	6	0			1
							4	4	7	9							
*08	341	N	265	-0-	-76	-0-	26	1	219	3	Y	5	6	0			-0-
							14	4	6	9							
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	21	1	221	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	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
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	93	1	909	3	Y	6	7	0			-0-
							12	4	7	9							
05	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	94	1	910	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
06	1110	N	749	-0-	-361	-0-	70	1	661	3	Y	8	7	0			1
							9	4	9	9							
07	1054	N	712	-0-	-342	-0-	67	1	629	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
*08	1023	N	618	-0-	-405	-0-	61	1	518	3	Y	5	5	0			-0-
							33	4	6	9							
09	750	N	559	-0-	-191	-0-	46	1	498	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	Y	22	23	0			1
							9	4	24	9							
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
06	750	N	694	-0-	-56	-0-	42	1	632	3	Y	11	11	0			1
							8	4	12	9							
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	44	1	658	3	Y	12	12	0			1
							10	4	13	9							
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	Y	15	15	0			1
							44	4	17	9							
09	690	N	425	-0-	-265	-0-	24	1	385	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	600	N	494	-0-	-106	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	558	N	508	-0-	-50	-0-	51	1	430	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	465	N	325	-0-	-140	-0-	32	1	276	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

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

COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

*04	780 N	762	-0-	-18	-0-	43	1	653	3	Y	52	52	0			3
						9	4	57	9							
05	775 N	731	-0-	-44	-0-	42	1	634	3	Y	48	48	0			3
						2	4	53	9							
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	41	1	616	3	Y	34	34	0			3
						8	4	37	9							
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	666	3	Y	55	54	0			4
						10	4	61	9							
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	729	3	Y	38	39	0			3
						46	4	42	9							
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	35	1	566	3	Y	33	33	0			3
						14	4	36	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

*04	1050 N	874	-0-	-176	-0-	78	1	779	3	Y	5	5	0			-0-
						11	4	6	9							
05	1023 N	892	-0-	-131	-0-	84	1	802	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
06	930 N	892	-0-	-38	-0-	84	1	795	3	Y	3	3	0			-0-
						10	4	3	9							
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	102	1	958	3	Y	3	3	0			-0-
						15	4	3	9							
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	854	3	Y	4	4	0			-0-
						53	4	4	9							
09	900 N	796	-0-	-104	-0-	66	1	709	3	Y	3	3	0			-0-
						18	4	3	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

*04	930 N	881	-0-	-49	-0-	53 1	793 3	Y	22	23	0	1
						11 4	24 9					
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46 1	700 3	Y	11	11	0	1
						3 4	12 9					
06	930 N	797	-0-	-133	-0-	48 1	717 3	Y	21	20	0	2
						9 4	23 9					
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	54 1	789 3	Y	15	16	0	1
						13 4	17 9					
*08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60 1	812 3	Y	15	15	0	1
						51 4	17 9					
09	810 N	479	-0-	-331	-0-	28 1	434 3	Y	5	6	0	-0-
						11 4	6 9					

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	240 N	67	-0-	-173	-0-	3	1	46	3	Y	15	15	0			1
						1	4	17	9							
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	196	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	217 N	193	-0-	-24	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	25	1	377	3	Y	6	6	0			1
						5	4	7	9							
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	26	1	390	3	Y	5	6	0			-0-
						6	4	6	9							
*08	434 N	394	-0-	-40	-0-	26	1	339	3	Y	7	6	0			1
						21	4	8	9							
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	20	1	312	3	Y	1	2	0			-0-
						8	4	1	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	10	10	0			1
						8	4	11	9							
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	5	6	0			-0-
						3	4	6	9							
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	Y	8	7	0			1
						8	4	9	9							
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	43	1	630	3	Y	10	10	0			1
						10	4	11	9							
*08	744 N	712	-0-	-32	-0-	46	1	616	3	Y	10	10	0			1
						39	4	11	9							
09	660 N	480	-0-	-180	-0-	28	1	437	3	Y	4	5	0			-0-
						11	4	4	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	512	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	50	1	478	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
*08	558 N	482	-0-	-76	-0-	48	1	409	3	Y	-0-			-0-
						25	4							
09	540 N	398	-0-	-142	-0-	33	1	356	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	36	1	354	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	450 N	334	-0-	-116	-0-	32	1	298	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	465 N	318	-0-	-147	-0-	31	1	283	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
*08	403 N	294	-0-	-109	-0-	29	1	249	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
09	330 N	205	-0-	-125	-0-	17	1	183	3	Y	-0-			-0-
						5	4							

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	18	21	0			1
							7	4	20	9							
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	Y	17	17	0			1
							2	4	19	9							
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	637	3	Y	20	19	0			2
							8	4	22	9							
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	664	3	Y	22	22	0			2
							10	4	24	9							
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	547	3	Y	15	16	0			1
							34	4	17	9							
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	46	1	503	3	Y	3	4	0			-0-
							13	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	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

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	528	3	Y	11	11	0			1
						7	4	12	9							
05	434 N	348	-0-	-86	-0-	31	1	302	3	Y	13	13	0			1
						1	4	14	9							
06	510 N	302	-0-	-208	-0-	28	1	259	3	Y	11	11	0			1
						3	4	12	9							
07	558 N	252	-0-	-306	-0-	23	1	216	3	Y	9	9	0			1
						3	4	10	9							
*08	341 N	264	-0-	-77	-0-	26	1	214	3	Y	9	9	0			1
						14	4	10	9							
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	20	1	223	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	300 N	295	-0-	-5	-0-	25	1	255	3	Y	11	11	0			1
						3	4	12	9							
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	28	1	268	3	Y	5	6	0			-0-
						1	4	6	9							
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	24	1	240	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	23	1	222	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
*08	310 N	270	-0-	-40	-0-	26	1	226	3	Y	4	4	0			-0-
						14	4	4	9							
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	18	1	196	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	Y	11	12	0		1
							12	4	12	9						
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	50	1	755	3	Y	4	5	0		-0-
							3	4	4	9						
06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	61	1	931	3	Y	6	5	0		1
							12	4	7	9						
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	62	1	921	3	Y	7	7	0		1
							14	4	8	9						
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	Y	11	11	0		1
							46	4	12	9						
09	1020	N	736	-0-	-284	-0-	43	1	669	3	Y	6	6	0		1
							17	4	7	9						

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	95	1	1437	3	Y	21	22	0		1
							19	4	23	9						
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1474	3	Y	22	21	0		2
							5	4	24	9						
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	82	1	1251	3	Y	16	16	0		2
							16	4	18	9						
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1283	3	Y	10	11	0		1
							20	4	11	9						
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	3	Y	8	9	0		-0-
							68	4	9	9						
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	3	Y	9	7	0		2
							26	4	10	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	99 3 13 9	Y	12	12	0					1
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	6 1 9 9	85 3	Y	8	8	0					1
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	5 1 1 4	77 3 11 9	Y	10	10	0					1
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1 2 4	96 3 18 9	Y	16	15	0					2
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1 5 4	86 3 22 9	Y	20	21	0					1
*09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1 2 4	82 3 18 9	Y	16	14	0					3

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	540	N	531	-0-	-9	-0-	31	1	472	3	N	20	22	0			1
							6	4	22	9							
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	31	1	468	3	N	19	19	0			1
							2	4	21	9							
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	21	20	0			2
							7	4	23	9							
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	N	16	17	0			1
							9	4	18	9							
*08	527	N	454	-0-	-73	-0-	28	1	387	3	N	14	14	0			1
							24	4	15	9							
09	630	N	399	-0-	-231	-0-	23	1	356	3	N	10	10	0			1
							9	4	11	9							

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1					1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	1					2

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					67
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	Y	1					68
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					68
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					68
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					68
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					68

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

04	750	N	703	-0-	-47	-0-	701	2	2	9	Y	2					135
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	737	2	14	9	Y	13					148
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	721	2	15	9	Y	14					162
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					162
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					162
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	757	2	28	9	Y	25					187

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

04	1500	X	726	-0-	-774	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	972	-0-	-578	-0-	711	2	261	9	N	237					237
06	1110	N	554	-0-	-556	-0-	551	2	3	9	N	3					240
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					241
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	914	2	2	9	N	2					243
*09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					248

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	9	Y	8					8
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	493	3	17	9	Y	15	10	1			13
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	513	3	18	9	Y	16	10	1			19
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-	10	1			9
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-	8	1			1
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-	1	1			-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	399	3	19	9	Y	17					17

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3					3
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4	4	1			3
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	160	3	58	9	Y	53	58	1			47
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	175	3	35	9	Y	32	55	1			24
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	24	1			-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	240	N	120	-0-	-120	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-						-0-
05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-						-0-
06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	Y	2	1	1				1
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1355	3	4	9	Y	4						5
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1326	3	14	9	Y	13						18
*09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-						18

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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

*04	990	N	734	-0-	-256	-0-	57	1	660	3	Y	7	8	0				-0-
							9	4	8	9								
05	992	N	663	-0-	-329	-0-	52	1	594	3	Y	14	13	0				1
							2	4	15	9								
06	870	N	649	-0-	-221	-0-	52	1	580	3	Y	8	8	0				1
							8	4	9	9								
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	51	1	561	3	Y	7	7	0				1
							9	4	8	9								
*08	651	N	604	-0-	-47	-0-	52	1	510	3	Y	9	9	0				1
							32	4	10	9								
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	44	1	537	3	Y	7	7	0				1
							13	4	8	9								

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			105
05	837 N	571	-0-	-266	-0-	571	2		N	-0-			105
06	900 N	763	-0-	-137	-0-	763	2		N	-0-			105
07	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2		N	-0-			105
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			105
09	750 N	422	-0-	-328	-0-	422	2		N	-0-			105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			150
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			150
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
08	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			150
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			48
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2		N	-0-			48
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			48
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			48
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			48
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					21
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-					21
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					21
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					21
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	2			N	-0-					21
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					153
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					153
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					153
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					153
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					153
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8	-0-	8	9	8	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		8	-0-	8	17	8	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		62	-0-	62	79	62	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
04	T. A.		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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9990	X	8816	-0-	-1174	-0-	859	1	7957	3	N	-0-					114
05	10323	X	9414	-0-	-909	-0-	954	1	8460	3	N	-0-					114
06	9990	X	9070	-0-	-920	-0-	746	1	8324	3	N	-0-					114
07	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	590	1	9301	3	N	-0-					114
08	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	700	1	9565	3	N	-0-					114
*09	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	845	1	10032	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
*09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	3			N	-0-					-0-
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	3			N	-0-					-0-
06	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	3			N	-0-					-0-
07	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	22540	3			N	-0-					-0-
08	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21725	3			N	-0-					-0-
*09	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	23603	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 3		N	-0-			-0-
05	7130 X	6987	-0-	-143	-0-	6987 3		N	-0-			-0-
06	7620 X	7400	-0-	-220	-0-	7400 3		N	-0-			-0-
07	7874 X	7585	-0-	-289	-0-	7585 3		N	-0-			-0-
08	7874 X	6998	-0-	-876	-0-	6998 3		N	-0-			-0-
09	7410 X	7119	-0-	-291	-0-	7119 3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

04	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 3		N	-0-			-0-
05	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937 3		N	-0-			-0-
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236 3		N	-0-			-0-
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 3		N	-0-			-0-
08	7099 X	6988	-0-	-111	-0-	6988 3		N	-0-			-0-
*09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

04	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965 3		N	-0-			-0-
05	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 3		N	-0-			-0-
06	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11731 3		N	-0-			-0-
07	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929 3		N	-0-			-0-
08	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110 3		N	-0-			-0-
*09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

04	6480 X	6160	-0-	-320	-0-	6160 3		N	-0-			-0-
05	6696 X	6311	-0-	-385	-0-	6311 3		N	-0-			-0-
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527 3		N	-0-			-0-
07	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 3		N	-0-			-0-
08	6696 X	6584	-0-	-112	-0-	6584 3		N	-0-			-0-
*09	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

04	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	20639 3		N	-0-			-0-
05	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22565 3		N	-0-			-0-
06	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	19948 3		N	-0-			-0-
07	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	19198 3		N	-0-			-0-
08	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	20258 3		N	-0-			-0-
*09	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	22478 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
04	4650	X	4108	-0-	-542	-0-	4108	3			N	-0-					45
05	4805	X	4180	-0-	-625	-0-	4180	3			N	-0-					45
06	4500	X	2478	-0-	-2022	-0-	2478	3			N	-0-					45
07	4650	X	465	-0-	-4185	-0-	465	3			N	-0-					45
08	4650	X	351	-0-	-4299	-0-	351	3			N	-0-					45
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14820	X	14481	-0-	-339	-0-	14481	3			N	-0-					-0-
05	15314	X	15139	-0-	-175	-0-	15139	3			N	-0-					-0-
06	15270	X	14761	-0-	-509	-0-	14761	3			N	-0-					-0-
07	15779	X	10603	-0-	-5176	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
08	15779	X	10408	-0-	-5371	-0-	10408	3			N	-0-					-0-
09	14760	X	7101	-0-	-7659	-0-	7101	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

04	9630	X	9147	-0-	-483	-0-	9147	3			N	-0-					-0-
05	9951	X	9807	-0-	-144	-0-	9807	3			N	-0-					-0-
06	9630	X	8964	-0-	-666	-0-	8964	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	9186	-0-	-269	-0-	9186	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	8571	-0-	-1225	-0-	8571	3			N	-0-					-0-
09	9480	X	9110	-0-	-370	-0-	9110	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

04	26730	X	26467	-0-	-263	-0-	26467	3			N	-0-					-0-
05	27621	X	26847	-0-	-774	-0-	26847	3			N	-0-					-0-
06	26730	X	25596	-0-	-1134	-0-	25596	3			N	-0-					-0-
07	27342	X	25920	-0-	-1422	-0-	25920	3			N	-0-					-0-
08	27342	X	24363	-0-	-2979	-0-	24363	3			N	-0-					-0-
09	26460	X	26050	-0-	-410	-0-	26050	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
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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	26852	3			N	-0-					-0-
05	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	28561	3			N	-0-					-0-
06	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	3			N	-0-					-0-
07	27697 X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	3			N	-0-					-0-
08	26422 X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	3			N	-0-					-0-
*09	27708 X	27708	-0-	-0-	-0-	27708	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

04	20220 X	17833	-0-	-2387	-0-	17833	3			N	-0-					-0-
05	20894 X	16492	-0-	-4402	-0-	16492	3			N	-0-					-0-
06	20220 X	16490	-0-	-3730	-0-	16490	3			N	-0-					-0-
07	19158 X	16787	-0-	-2371	-0-	16787	3			N	-0-					-0-
08	19158 X	15929	-0-	-3229	-0-	15929	3			N	-0-					-0-
09	17820 X	15776	-0-	-2044	-0-	15776	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

04	240 N	183	-0-	-57	-0-	169	2	14	9	N	13					77
05	403 N	147	-0-	-256	-0-	114	2	33	9	N	30					107
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					107
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
*09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	401	2	212	9	N	193					300

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1785	2	398	9	N	362	251	1			373
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1789	2	199	9	N	181	181	1			373
06	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1515	2	202	9	N	184	184	1			373
07	1922 N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			N	-0-	111	1			262
08	1922 N	1446	-0-	-476	-0-	1446	2			N	-0-					262
*09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1612	2	392	9	N	356	356	1			262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

04	990 N	636	-0-	-354	-0-	634	2	2	9	N	2					55
05	868 N	177	-0-	-691	-0-	174	2	3	9	N	3					58
06	600 N	12	-0-	-588	-0-	10	2	2	9	N	2					60
07	651 N	202	-0-	-449	-0-	200	2	2	9	N	2					62
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					62
*09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					65

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
04	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	4432	1	16457	3	N	-0-					-0-
05	19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	4605	1	15312	3	N	-0-					-0-
06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	4773	1	3545	3	N	-0-					-0-
07	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	4989	1	4926	3	N	-0-					-0-
08	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	4863	1	8792	3	N	-0-					-0-
*09	12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	3413	1	9227	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

04	T. A.	351	-0-	351	1064	351	3			Y	-0-	3	1			1
05	1432 X	368	-0-	-1064	-0-	368	3			Y	-0-					1
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					1
08	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					1
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3352	3	94	9	Y	85	114	1			70
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3472	3	57	9	Y	52					122
06	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	3056	3			Y	-0-					122
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					122
08	T. A.	3915	-0-	3915	3915	3915	3			Y	-0-					122
09	T. A.	3637	-0-	3637	7552	3637	3			Y	-0-					122

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	10950	X	4129	-0-	-6821	-0-	4121	2	8	9	N	7	182	1			46
05	11315	X	3080	-0-	-8235	-0-	3063	2	17	9	N	15					61
06	10500	X	3357	-0-	-7143	-0-	3342	2	15	9	N	14					75
07	9238	X	2679	-0-	-6559	-0-	2667	2	12	9	N	11					86
08	8029	X	2899	-0-	-5130	-0-	2881	2	18	9	N	16					102
09	4140	X	3032	-0-	-1108	-0-	3020	2	12	9	N	11					113

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

04	14B2 EXT	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

04	14B2 EXT	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

04	14B2 EXT	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

04	159541	X	159541	-0-	-0-	-0-	158823	3	718	9	N	653	733	1			557
05	176128	X	176128	-0-	-0-	-0-	175150	3	978	9	N	889	718	1			728
06	162709	X	162709	-0-	-0-	-0-	162296	3	413	9	N	375	355	1			748
07	151939	X	151939	-0-	-0-	-0-	151464	3	475	9	N	432	372	1			808
08	128558	X	128558	-0-	-0-	-0-	127897	3	661	9	N	601	182	1			1227
*09	94123	X	94123	-0-	-0-	-0-	93908	3	215	9	N	195	543	1			879

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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	690 N	540	-0-	-150	-0-	496	3	44	9	Y	40	41	1			26
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	490	3	20	9	Y	18					44
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	3			Y	-0-					44
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					44
08	T. A.	692	-0-	692	692	692	3			Y	-0-					44
09	T. A.	571	-0-	571	1263	571	3			Y	-0-					44

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

04	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			Y	-0-					73
05	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			Y	-0-					73
06	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3			Y	-0-					73
07	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3			Y	-0-					73
08	T. A.	1155	-0-	1155	1155	1155	3			Y	-0-					73
09	T. A.	1271	-0-	1271	2426	1271	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
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	173	-0-	173	337	173	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	114	-0-	114	451	114	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	157	-0-	157	608	157	2			N	-0-					-0-
07	895 X	287	-0-	-608	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

04	1140 N	499	-0-	-641	-0-	498	2	1	9	N	1					25
05	1612 N	806	-0-	-806	-0-	805	2	1	9	N	1					26
06	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	1091	2	1	9	N	1					27
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1					28
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3					31
09	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101	2			N	-0-					31

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

04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	4154 X	3472	-0-	-682	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	4020 X	2718	-0-	-1302	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
07	4154 X	3457	-0-	-697	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
08	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
09	4020 X	3349	-0-	-671	-0-	3349	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1319	3			Y	-0-					1
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					1
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
*08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
*09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	3	4	9	Y	4					4

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
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					1
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2957	3	8	9	Y	7					8
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	3	26	9	Y	24	7	1			25
*07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2501	3	22	9	Y	20					45
*08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2665	3	15	9	Y	14					59
*09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2739	3	7	9	Y	6	47	1			18

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	3			Y	-0-					-0-
*07	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
*08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	1438	-0-	-992	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	5310	X	5202	-0-	-108	-0-	5201	3	1	9	Y	1					4
05	5425	X	4685	-0-	-740	-0-	4685	3			Y	-0-					4
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			Y	-0-					4
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					4
08	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5353	3			Y	-0-					4
09	5250	X	5140	-0-	-110	-0-	5140	3			Y	-0-					4

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4620	3	43	9	Y	39					77
05	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4714	3	51	9	Y	46					123
06	4620	X	4263	-0-	-357	-0-	4234	3	29	9	Y	26	100	1			49
*07	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	4682	3	26	9	Y	24					73
*08	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	4509	3	25	9	Y	23					96
09	4620	X	3471	-0-	-1149	-0-	3456	3	15	9	Y	14	76	1			34

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	3	2	9	Y	2					2
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1232	3	9	9	Y	8					10
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1188	3	6	9	Y	5	8	1			7
*07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1215	3	8	9	Y	7					14
*08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	727	3	6	9	Y	5					19
09	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	1013	3			Y	-0-	15	1			4

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

04	4590	X	1519	-0-	-3071	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
05	1395	X	550	-0-	-845	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	1350	X	44	-0-	-1306	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
*07	1395	X	488	-0-	-907	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
*09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

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
04	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1470 N	1395	-0-	-75	-0-	1395	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

04	900 N	345	-0-	-555	-0-	339	3	6	9	Y	5					78
05	744 N	291	-0-	-453	-0-	287	3	4	9	Y	4					82
06	480 N	221	-0-	-259	-0-	218	3	3	9	Y	3					85
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	265	3	4	9	Y	4					89
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5					94
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5					99

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

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4298	3	97	9	Y	88	76	1			15
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4022	3	98	9	Y	89	87	1			17
06	3840 X	1909	-0-	-1931	-0-	1892	3	17	9	Y	15	29	1			3
*07	3968 X	2535	-0-	-1433	-0-	2517	3	18	9	Y	16	16	1			3
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4078	3	14	9	Y	13	13	1			3
09	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	3726	3	41	9	Y	37	36	1			4

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

04	8130 X	7846	-0-	-284	-0-	7838	3	8	9	Y	7					69
05	8308 X	8085	-0-	-223	-0-	8076	3	9	9	Y	8					77
06	8040 X	7715	-0-	-325	-0-	7711	3	4	9	Y	4	62	1			19
*07	8184 X	7886	-0-	-298	-0-	7879	3	7	9	Y	6					25
*08	8122 X	7509	-0-	-613	-0-	7495	3	14	9	Y	13					38
09	7860 X	6469	-0-	-1391	-0-	6458	3	11	9	Y	10	30	1			18

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

04	3330 X	2603	-0-	-727	-0-	2602	3	1	9	Y	1					40
05	2759 X	2171	-0-	-588	-0-	2171	3			Y	-0-					40
06	2670 X	707	-0-	-1963	-0-	707	3			Y	-0-					40
07	2759 X	422	-0-	-2337	-0-	422	3			Y	-0-					40
08	2170 N	31	-0-	-2139	-0-	31	3			Y	-0-					40
09	720 N	92	-0-	-628	-0-	92	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
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	3	8	9	Y	7	10	1			1
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1209	3	25	9	Y	23	20	1			4
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1266	3	33	9	Y	30	29	1			5
*07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1430	3	31	9	Y	28	28	1			5
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1406	3	33	9	Y	30	28	1			7
09	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1027	3	41	9	Y	37	40	1			4

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

04	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

*08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					31
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					31
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					31
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					31
09	810	N	593	-0-	-217	-0-	593	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

04	7170	X	6413	-0-	-757	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6643	-0-	-766	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	6880	-0-	-140	-0-	6880	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	4204	-0-	-2585	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
08	6634	X	4581	-0-	-2053	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
09	6870	X	5696	-0-	-1174	-0-	5696	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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*07	124 #	122	-0-	-2	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	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

04	768 R	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					123
05	797 R	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					125
06	780 #	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					125
07	915 R	915	-0-	-0-	-0-	776	2	139	9	N	126	126	1			125
08	806 #	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	N	1					126
09	780 #	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					126

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

04	270 N	37	-0-	-233	-0-	33	3	4	9	Y	4	6	1			1
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

04	4620 X	4252	-0-	-368	-0-	4249	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	4526 X	4352	-0-	-174	-0-	4345	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	4380 X	4100	-0-	-280	-0-	4090	3	10	9	Y	9	8	1			2
*07	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	4168	3	15	9	Y	14	13	1			3
*08	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	4097	3	6	9	Y	5	7	1			1
09	4260 X	3889	-0-	-371	-0-	3885	3	4	9	Y	4	4	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 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
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	493	3	59	9	Y	54	48	1			13
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	892	3	173	9	Y	157	136	1			34
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	896	3	113	9	Y	103	111	1			26
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	728	3	87	9	Y	79	88	1			17
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	784	3	79	9	Y	72	78	1			11
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	609	3	39	9	Y	35	39	1			7

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

04	1890	X	215	-0-	-1675	-0-	215	3			N	-0-					45
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	129	3	13	9	N	12					57
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1665	3	22	9	N	20					77
07	3100	N	3388	-0-	288	288	3357	3	31	9	N	28					105
08	3100	N	3654	-0-	554	842	3621	3	33	9	N	30					135
*09	3000	N	3692	-0-	692	1534	3681	3	11	9	N	10					145

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					99
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	3	9	9	N	8					107
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	616	3	22	9	N	20					127
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	708	3	28	9	N	25					152
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	633	3	17	9	N	15					167
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	590	3	6	9	N	5					172

CRAWAR, N. (FUSSELMAN) 21580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 072340 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2017 - PLUGGED 07/01/17

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

04	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					46
05	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					47
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					48
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					49
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					49
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					49

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

04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					95
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					95
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					95
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					95
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					95
09	720	N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					95

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
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10	138	-0-	138	272	138	2			Y	-0-					16
07	405 N	133	-0-	-272	-0-	132	2	1	9	Y	1					17
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	4	1			14
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					14

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

04	120 N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	92	-0-	92	206	92	2			Y	-0-					15
07	305 N	99	-0-	-206	-0-	98	2	1	9	Y	1					16
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					16
*09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10	401	-0-	401	401	398	2	3	9	Y	3					9
06	DLQ G-10	340	-0-	340	741	337	2	3	9	Y	3	11	1			1
07	1153 N	412	-0-	-741	-0-	410	2	2	9	Y	2					3
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					4
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	245	2	3	9	Y	3					7

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

04	150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	Y	1					13
05	DLQ G-10	142	-0-	142	142	141	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10	146	-0-	146	288	146	2			Y	-0-					14
07	428 N	140	-0-	-288	-0-	139	2	1	9	Y	1					15
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	5	1			12
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					12

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	76	-0-	76	170	76	2			Y	-0-					1
07	250 N	80	-0-	-170	-0-	80	2			Y	-0-					1
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	85	-0-	85	190	85	2			Y	-0-					1
07	280 N	90	-0-	-190	-0-	90	2			Y	-0-					1
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	164	-0-	164	164	162	2	2	9	Y	2					12
06	DLQ G-10	139	-0-	139	303	137	2	2	9	Y	2	7	1			7
07	471 N	168	-0-	-303	-0-	167	2	1	9	Y	1					8
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					9
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	100	2	2	9	Y	2					11

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
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		44	-0-	44	99	44	2			Y	-0-					1
07	146	N	47	-0-	-99	-0-	47	2			Y	-0-					1
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		138	-0-	138	309	138	2			Y	-0-					1
07	455	N	146	-0-	-309	-0-	146	2			Y	-0-					1
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	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
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		332	-0-	332	332	329	2	3	9	Y	3					9
06	DLQ G-10		281	-0-	281	613	278	2	3	9	Y	3	11	1			1
07	954	N	341	-0-	-613	-0-	339	2	2	9	Y	2					3
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					4
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	203	2	3	9	Y	3					7

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
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		331	-0-	331	331	328	2	3	9	Y	3					14
06	DLQ G-10		279	-0-	279	610	277	2	2	9	Y	2	11	1			5
07	949	N	339	-0-	-610	-0-	337	2	2	9	Y	2					7
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					8
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	202	2	3	9	Y	3					11

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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		127	-0-	127	127	126	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10		130	-0-	130	257	130	2			Y	-0-					17
07	382	N	125	-0-	-257	-0-	124	2	1	9	Y	1					18
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	4	1			15
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					15

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		332	-0-	332	332	331	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		282	-0-	282	614	280	2	2	9	Y	2	5	1			1
07	956	N	342	-0-	-614	-0-	341	2	1	9	Y	1					2
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					3
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	204	2	1	9	Y	1					4

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
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		107	-0-	107	239	107	2			Y	-0-					4
07	352	N	113	-0-	-239	-0-	113	2			Y	-0-					4
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	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
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	247	2	1	9	Y	1					5
05	DLQ G-10		256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		206	-0-	206	462	206	2			Y	-0-					5
07	681	N	219	-0-	-462	-0-	219	2			Y	-0-					5
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		209	-0-	209	209	208	2	1	9	Y	1					7
06	DLQ G-10		215	-0-	215	424	215	2			Y	-0-					7
07	630	N	206	-0-	-424	-0-	205	2	1	9	Y	1					8
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	Y	5	11	1			2
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					2

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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10		62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		50	-0-	50	112	50	2			Y	-0-					3
07	165	N	53	-0-	-112	-0-	53	2			Y	-0-					3
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10		465	-0-	465	465	463	2	2	9	Y	2					12
06	DLQ G-10		392	-0-	392	857	391	2	1	9	Y	1	6	1			7
07	1334	N	477	-0-	-857	-0-	476	2	1	9	Y	1					8
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					9
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	285	2	2	9	Y	2					11

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
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10		214	-0-	214	214	210	2	4	9	Y	4					8
06	DLQ G-10		185	-0-	185	399	177	2	8	9	Y	7	15	1			-0-
07	618	N	219	-0-	-399	-0-	216	2	3	9	Y	3					3
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2					5
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	129	2	4	9	Y	4					9

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
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	555	2	2	9	Y	2					11
05	DLQ G-10		537	-0-	537	537	536	2	1	9	Y	1					12
06	DLQ G-10		555	-0-	555	1092	555	2			Y	-0-					12
07	1622	N	530	-0-	-1092	-0-	528	2	2	9	Y	2					14
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	Y	6	14	1			6
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			Y	-0-					6

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
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		117	-0-	117	117	116	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		120	-0-	120	237	120	2			Y	-0-					4
07	353	N	116	-0-	-237	-0-	114	2	2	9	Y	2					6
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

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
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		181	-0-	181	406	181	2			Y	-0-					2
07	599	N	193	-0-	-406	-0-	193	2			Y	-0-					2
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					2
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		311	-0-	311	311	309	2	2	9	Y	2					5
06	DLQ G-10		264	-0-	264	575	261	2	3	9	Y	3	8	1			-0-
07	895	N	320	-0-	-575	-0-	318	2	2	9	Y	2					2
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					3
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	190	2	2	9	Y	2					5

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
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	190	2	3	9	Y	3					15
05	DLQ G-10		187	-0-	187	187	184	2	3	9	Y	3					18
06	DLQ G-10		191	-0-	191	378	190	2	1	9	Y	1					19
07	563	N	185	-0-	-378	-0-	181	2	4	9	Y	4					23
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	190	2	13	9	Y	12	28	1			7
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					7

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
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		99	-0-	99	222	99	2			Y	-0-					16
07	328	N	106	-0-	-222	-0-	105	2	1	9	Y	1					17
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					17
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					18

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
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	320	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		267	-0-	267	597	267	2			Y	-0-					10
07	880	N	283	-0-	-597	-0-	283	2			Y	-0-					10
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					10
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	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
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	567	2	2	9	Y	2					18
05	DLQ G-10		474	-0-	474	474	473	2	1	9	Y	1					19
06	DLQ G-10		626	-0-	626	1100	625	2	1	9	Y	1					20
07	1577	N	477	-0-	-1100	-0-	475	2	2	9	Y	2	22	1			-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					1
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1					2

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
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					23
05	DLQ G-10		572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		611	-0-	611	1183	607	2	4	9	Y	4	15	1			12
07	1700	N	803	-0-	-897	286	803	2			Y	-0-					12
08	1001	N	715	-0-	-286	-0-	715	2			Y	-0-					12
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					12

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
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	250	2	2	9	Y	2					23
05	DLQ G-10		388	-0-	388	388	387	2	1	9	Y	1	4	1			20
06	DLQ G-10		445	-0-	445	833	444	2	1	9	Y	1					21
07	1217	N	384	-0-	-833	-0-	382	2	2	9	Y	2	10	1			13
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3					16
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					18

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	327	2	4	9	Y	4					33
05	DLQ G-10		509	-0-	509	509	507	2	2	9	Y	2	8	1			27
06	DLQ G-10		584	-0-	584	1093	581	2	3	9	Y	3					30
07	1598	N	505	-0-	-1093	-0-	499	2	6	9	Y	5	16	1			19
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5					24
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					26

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	242	2	4	9	Y	4					21
05	DLQ G-10		377	-0-	377	377	375	2	2	9	Y	2	8	1			15
06	DLQ G-10		433	-0-	433	810	430	2	3	9	Y	3					18
07	1185	N	375	-0-	-810	-0-	369	2	6	9	Y	5	16	1			7
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5					12
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2					14

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	265	2	3	9	Y	3					28
05	DLQ G-10		411	-0-	411	411	410	2	1	9	Y	1	6	1			23
06	DLQ G-10		472	-0-	472	883	470	2	2	9	Y	2					25
07	1291	N	408	-0-	-883	-0-	404	2	4	9	Y	4	13	1			16
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4	9	Y	4					20
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	Y	2					22

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					25
05	DLQ G-10		728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		651	-0-	651	1379	651	2			Y	-0-					25
07	1700	N	629	-0-	-1071	308	628	2	1	9	Y	1					26
08	953	N	645	-0-	-308	-0-	645	2			Y	-0-					26
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					27

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					26
05	DLQ G-10		286	-0-	286	286	285	2	1	9	Y	1					27
06	DLQ G-10		307	-0-	307	593	303	2	4	9	Y	4	15	1			16
07	994	N	401	-0-	-593	-0-	401	2			Y	-0-					16
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					17
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					18

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		522	-0-	522	980	522	2			Y	-0-					23
07	1405	N	425	-0-	-980	-0-	425	2			Y	-0-					23
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					23
*09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					23

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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	2	7	9	N	6					114
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					116
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	312	2	17	9	N	15	115	1			16
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					23
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	161	2	15	9	N	14					37
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	N	21					58

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	186	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10		193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		155	-0-	155	348	155	2			Y	-0-					10
07	513	N	165	-0-	-348	-0-	165	2			Y	-0-					10
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					10
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		460	-0-	460	460	459	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		389	-0-	389	849	388	2	1	9	Y	1	4	1			1
07	1323	N	474	-0-	-849	-0-	473	2	1	9	Y	1					2
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					3
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	283	2	1	9	Y	1					4

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	517	2	1	9	Y	1					18
05	DLQ G-10		431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		571	-0-	571	1002	570	2	1	9	Y	1					19
07	1435	N	433	-0-	-1002	-0-	433	2			Y	-0-	15	1			4
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					5
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	158	2	2	9	Y	2					19
05	DLQ G-10		246	-0-	246	246	245	2	1	9	Y	1	4	1			16
06	DLQ G-10		282	-0-	282	528	281	2	1	9	Y	1					17
07	771	N	243	-0-	-528	-0-	241	2	2	9	Y	2	10	1			9
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3					12
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					14

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		240	-0-	240	537	240	2			Y	-0-					1
07	792	N	255	-0-	-537	-0-	255	2			Y	-0-					1
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10		414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		472	-0-	472	886	472	2			Y	-0-					11
07	1269	N	383	-0-	-886	-0-	383	2			Y	-0-					11
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					11
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					11

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
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		170	-0-	170	298	169	2	1	9	Y	1					17
07	426	N	128	-0-	-298	-0-	128	2			Y	-0-	14	1			3
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					4
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					4

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
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	404	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10		337	-0-	337	337	337	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		445	-0-	445	782	445	2			Y	-0-					10
07	1120	N	338	-0-	-782	-0-	338	2			Y	-0-	10	1			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

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
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		147	-0-	147	147	146	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		125	-0-	125	272	123	2	2	9	Y	2	5	1			1
07	423	N	151	-0-	-272	-0-	150	2	1	9	Y	1					2
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					3
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1					4

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
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		370	-0-	370	370	368	2	2	9	Y	2					13
06	DLQ G-10		312	-0-	312	682	311	2	1	9	Y	1	6	1			8
07	1062	N	380	-0-	-682	-0-	379	2	1	9	Y	1					9
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1					10
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	227	2	2	9	Y	2					12

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
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					18
05	DLQ G-10		167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		221	-0-	221	388	220	2	1	9	Y	1					19
07	555	N	167	-0-	-388	-0-	167	2			Y	-0-	15	1			4
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					5
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					6

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
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	154	2	2	9	Y	2					22
05	DLQ G-10		239	-0-	239	239	238	2	1	9	Y	1	4	1			19
06	DLQ G-10		274	-0-	274	513	273	2	1	9	Y	1					20
07	750	N	237	-0-	-513	-0-	235	2	2	9	Y	2	11	1			11
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3					14
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					16

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
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					3
05	DLQ G-10		414	-0-	414	414	411	2	3	9	Y	3					6
06	DLQ G-10		356	-0-	356	770	348	2	8	9	Y	7	13	1			-0-
07	1196	N	426	-0-	-770	-0-	424	2	2	9	Y	2					2
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2					4
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	254	2	3	9	Y	3					7

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
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	425	2	1	9	Y	1					32
05	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		368	-0-	368	784	367	2	1	9	Y	1					33
07	1128	N	344	-0-	-784	-0-	343	2	1	9	Y	1					34
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2					36
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2					38

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
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	Y	1					24
05	DLQ G-10		219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		289	-0-	289	508	289	2			Y	-0-					24
07	727	N	219	-0-	-508	-0-	219	2			Y	-0-	15	1			9
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					10
*09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					10

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
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10		312	-0-	312	312	309	2	3	9	Y	3					15
06	DLQ G-10		262	-0-	262	574	261	2	1	9	Y	1	11	1			5
07	894	N	320	-0-	-574	-0-	318	2	2	9	Y	2					7
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					8
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	190	2	3	9	Y	3					11

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
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		503	-0-	503	503	501	2	2	9	Y	2					13
06	DLQ G-10		424	-0-	424	927	423	2	1	9	Y	1	6	1			8
07	1444	N	517	-0-	-927	-0-	516	2	1	9	Y	1					9
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					10
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	308	2	1	9	Y	1					11

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
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	2			Y	-0-					28
05	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		235	-0-	235	501	235	2			Y	-0-					28
07	720	N	219	-0-	-501	-0-	219	2			Y	-0-					28
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					28
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					28

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
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					5
05	DLQ G-10		376	-0-	376	376	375	2	1	9	Y	1					6
06	DLQ G-10		318	-0-	318	694	317	2	1	9	Y	1	4	1			3
07	1081	N	387	-0-	-694	-0-	386	2	1	9	Y	1					4
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					4
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	231	2	1	9	Y	1					5

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
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		337	-0-	337	651	334	2	3	9	Y	3	10	1			8
07	1093	N	442	-0-	-651	-0-	442	2			Y	-0-					8
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					8
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8

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
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10	862	-0-	862	1826	862	2			Y	-0-					12
07	1700 N	832	-0-	-868	958	831	2	1	9	Y	1					13
08	1813 N	855	-0-	-958	-0-	854	2	1	9	Y	1					14
*09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					15

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
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10	596	-0-	596	596	596	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10	680	-0-	680	1276	680	2			Y	-0-					27
07	1700 N	553	-0-	-1147	129	553	2			Y	-0-					27
08	724 N	595	-0-	-129	-0-	595	2			Y	-0-					27
*09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1					28

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
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					31
05	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10	298	-0-	298	559	298	2			Y	-0-					31
07	801 N	242	-0-	-559	-0-	242	2			Y	-0-					31
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					32
*09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					33

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
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10	889	-0-	889	889	889	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1903	1013	2	1	9	Y	1					33
07	1700 N	824	-0-	-876	1027	824	2			Y	-0-					33
08	1914 N	887	-0-	-1027	-0-	886	2	1	9	Y	1					34
*09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1					35

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
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1					54
05	DLQ G-10	702	-0-	702	702	700	2	2	9	Y	2					56
06	DLQ G-10	680	-0-	680	1382	679	2	1	9	Y	1					57
07	1700 N	673	-0-	-1027	355	670	2	3	9	Y	3					60
08	970 N	615	-0-	-355	-0-	614	2	1	9	Y	1					61
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	626	2	1	9	Y	1					62

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
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					26
05	DLQ G-10	551	-0-	551	551	550	2	1	9	Y	1					27
06	DLQ G-10	535	-0-	535	1086	534	2	1	9	Y	1					28
07	1614 N	528	-0-	-1086	-0-	527	2	1	9	Y	1					29
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					29
*09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					30

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
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	531	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	443	-0-	443	992	443	2			Y	-0-					10
07	1462 N	470	-0-	-992	-0-	470	2			Y	-0-					10
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					10
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	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
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10		868	-0-	868	868	866	2	2	9	Y	2					11
06	DLQ G-10		733	-0-	733	1601	732	2	1	9	Y	1	6	1			6
07	1700	N	893	-0-	-807	794	892	2	1	9	Y	1					7
08	1680	N	886	-0-	-794	-0-	885	2	1	9	Y	1					8
09	720	N	536	-0-	-184	-0-	534	2	2	9	Y	2					10

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
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	270	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		226	-0-	226	505	225	2	1	9	Y	1					17
07	744	N	239	-0-	-505	-0-	239	2			Y	-0-					17
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					17
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1					18

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
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	413	2	1	9	Y	1					17
05	DLQ G-10		426	-0-	426	426	426	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		345	-0-	345	771	344	2	1	9	Y	1					18
07	1136	N	365	-0-	-771	-0-	365	2			Y	-0-					18
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					18
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	355	2	1	9	Y	1					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
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1					110
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	373	2	6	9	N	5					115
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					117
07	496	N	204	-0-	-292	-0-	201	2	3	9	N	3					120
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	245	2	4	9	N	4					124
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	324	2	1	9	N	1					125

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
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2					72
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					73
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1					74
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	88	2	3	9	N	3					77
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	N	3					80
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					82

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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					69
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					69
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					69
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					69
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					69
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					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
04	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	3			N	-0-					120
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					120
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					120
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					120
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					120
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					35
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					35
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					35
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					35
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					35
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					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
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					80
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					80
06	510	N	113	-0-	-397	-0-	113	3			N	-0-					80
07	465	N	98	-0-	-367	-0-	98	3			N	-0-					80
08	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	3			N	-0-					80
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	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
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					142
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					142
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					142
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					142
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					142
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	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
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					1
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					1
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-					1
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			Y	-0-					1
08	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	3			Y	-0-					1
09	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	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
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					236
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					236
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					236
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					236
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					236
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	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
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					9
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					9
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					9
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					9
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					9
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					9

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
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					120
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					120
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					120
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					120
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-					120
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	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
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					26
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					26
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					26
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					26
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					26
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			Y	-0-					26

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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	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
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					25
05	961	N	254	-0-	-707	-0-	254	3			Y	-0-					25
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	282	3			Y	-0-					25
07	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	3			Y	-0-					25
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					25
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			Y	-0-					25

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
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					22
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					22
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					22
07	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			Y	-0-					22
08	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	3			Y	-0-					22
09	330	N	108	-0-	-222	-0-	108	3			Y	-0-					22

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
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					33
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					33
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					33
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					33
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					33
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					33

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					24
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					24
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					24
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					24
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					24
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					24

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

04	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	8067	1021	3			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	831	-0-	831	8898	831	3			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	794	-0-	794	9692	794	3			Y	-0-					2
07	DLQ	G-10	200	-0-	200	9892	200	3			Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

04	DLQ	G-10	377	-0-	377	8559	377	3			Y	-0-					228
05	DLQ	G-10	604	-0-	604	9163	604	3			Y	-0-					228
06	DLQ	G-10	850	-0-	850	10013	850	3			Y	-0-					228
07	DLQ	G-10	438	-0-	438	10451	438	3			Y	-0-					228
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

04	DLQ	G-10	474	-0-	474	6873	474	3			Y	-0-					40
05	DLQ	G-10	508	-0-	508	7381	508	3			Y	-0-					40
06	DLQ	G-10	459	-0-	459	7840	459	3			Y	-0-					40
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	7840					Y	-0-					40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	149	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	2728 N	1064	-0-	-1664	-0-	173	1	891	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	798	-0-	-372	-0-	85	1	713	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	697	-0-	-1380	-0-	82	1	615	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
*09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	141	1	1116	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

04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

04	3750 X	2484	-0-	-1266	-0-	183	1	2301	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	1099	-0-	-2776	-0-	179	1	920	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	1411	-0-	-2339	-0-	151	1	1260	2	N	-0-			-0-
07	3875 X	960	-0-	-2915	-0-	114	1	846	2	N	-0-			-0-
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			-0-
09	2490 X	2006	-0-	-484	-0-	225	1	1781	2	N	-0-			-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

04	270 X	55	-0-	-215	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25793 X	25793	-0-	-0-	-0-	1902	1	23891	2	N	-0-					-0-
05	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	2569	1	13204	2	N	-0-					-0-
06	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	1333	1	11162	2	N	-0-					-0-
07	18600 X	10170	-0-	-8430	-0-	1202	1	8968	2	N	-0-					-0-
08	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	80					80
*09	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	2121	1	16778	2	N	51					131
						56	9									

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 23 WELL #: 1 RRCID -> 121655 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13868 - 13934

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 130615 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

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-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSETT, S. (DETRITAL) 21912 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" WELL #: 1 T RRCID -> 152028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5100 - 5107

*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*11	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*01	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*02	700	N	543	-0-	-157	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	780	N	509	-0-	-271	-0-	509	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTTHROAT (CAPITAN REEF) 22394 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CUERVO, INC. 192030
STATE "102" WELL #: 1 RRCID -> 169659 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 2656 - 2666

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

04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3843	-0-	743	743	3843	2			N	-0-					-0-
08	2968 N	2225	-0-	-743	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	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

04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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

04	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-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

04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					8
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					8
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					8
07	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2			Y	-0-					8
08	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2			Y	-0-					8
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					12
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					12
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					12
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					12
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	Y	15					112
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	825	2	24	9	Y	22					134
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	Y	6	111	0			29
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20					49
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	799	2	18	9	Y	16					65
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	795	2	24	9	Y	22					87

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	17045	3	2638	4	Y	1214	824	1	8	8	471
						1335	9									
05	21359 X	18579	-0-	-2780	-0-	17013	3	138	4	Y	1298	1408	1	27	8	334
						1428	9									
06	20520 X	18150	-0-	-2370	-0-	16150	3	611	4	Y	1263	1355	1	22	8	220
						1389	9									
07	DLQ G-10	16878	-0-	16878	16878	15063	3	364	4	Y	1319	1383	1	11	8	145
						1451	9									
08	33168 X	16290	-0-	-16878	-0-	14559	3	369	4	Y	1238	1221	1	39	8	123
						1362	9									
09	21030 X	17471	-0-	-3559	-0-	16143	3	1328	9	Y	1207	1143	1	17	8	170

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

04	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	22359	3	1540	9	Y	1400	1400	0	7	8	65
05	24633 X	24633	-0-	-0-	-0-	22939	3	8	4	Y	1533	1509	0	7	8	82
						1686	9									
06	24540 X	23775	-0-	-765	-0-	22153	3	3	4	Y	1472	1458	0	7	8	89
						1619	9									
07	DLQ G-10	20273	-0-	20273	20273	18558	3	92	4	Y	1475	1481	0	6	8	77
						1623	9									
08	44853 X	24580	-0-	-20273	-0-	22927	3	1653	9	Y	1503	1540	0	9	8	31
*09	25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	24484	3	1275	9	Y	1159	1162	0	4	8	24

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

04	8940 X	8530	-0-	-410	-0-	7812	3	72	4	Y	587	567	0	2	8	87
						646	9									
05	9951 X	8911	-0-	-1040	-0-	8120	3	8	4	Y	712	657	0	3	8	139
						783	9									
06	9630 X	8355	-0-	-1275	-0-	7642	3	58	4	Y	595	655	0	2	8	77
						655	9									
07	DLQ G-10	8518	-0-	8518	8518	7777	3	57	4	Y	622	588	0	1	8	110
						684	9									
08	16518 X	8000	-0-	-8518	-0-	7375	3	625	9	Y	568	564	0	5	8	109
09	8610 X	8036	-0-	-574	-0-	7386	3	650	9	Y	591	619	0	3	8	78

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

04	27780 X	24554	-0-	-3226	-0-	1835	1	21155	3	Y	1420	1357	0			151
						2	4	1562	9							
05	28706 X	23526	-0-	-5180	-0-	1105	1	20892	3	Y	1390	1403	0	2	8	136
						1529	9									
06	27780 X	20838	-0-	-6942	-0-	772	1	18866	3	Y	1091	1126	0	3	8	98
						1200	9									
07	DLQ G-10	20432	-0-	20432	20432	568	1	18673	3	Y	1083	1101	0	1	8	79
						1191	9									
08	41373 X	20941	-0-	-20432	-0-	517	1	19009	3	Y	1286	1224	0	4	8	137
						1415	9									
09	24540 X	20033	-0-	-4507	-0-	219	1	18626	3	Y	1080	1127	0	3	8	87
						1188	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	9990	-0-	-1320	-0-	713	1	8218	3	Y	962	935	0	1	8	102
							1	4	1058	9							
05	11191	X	9754	-0-	-1437	-0-	442	1	8360	3	Y	865	880	0	2	8	85
							952	9									
06	10830	X	9108	-0-	-1722	-0-	329	1	8053	3	Y	660	684	0	2	8	59
							726	9									
07	DLQ G-10		9019	-0-	9019	9019	243	1	7993	3	Y	712	718	0	1	8	52
							783	9									
08	17948	X	8929	-0-	-9019	-0-	212	1	7785	3	Y	847	805	0	4	8	90
							932	9									
09	9990	X	8606	-0-	-1384	-0-	90	1	7671	3	Y	768	793	0	3	8	62
							845	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

04	9450	X	9015	-0-	-435	-0-	7954	3	272	4	N	717	747	1	5	8	151
							789	9									
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	8531	3	47	4	N	937	917	1	6	8	165
							1031	9									
06	9630	X	9362	-0-	-268	-0-	8332	3	83	4	N	861	895	1	5	8	126
							947	9									
07	9951	X	9823	-0-	-128	-0-	8788	3	77	4	N	871	786	1	2	8	209
							958	9									
08	9951	X	9201	-0-	-750	-0-	8230	3	93	4	N	798	813	1	10	8	184
							878	9									
09	9360	X	8845	-0-	-515	-0-	7921	3	15	4	N	826	901	1	6	8	103
							909	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

04	12510	X	11193	-0-	-1317	-0-	10312	3	881	9	Y	801	757	1	2	8	102
05	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	10323	3	717	9	Y	652	683	1	2	8	69
06	12240	X	10722	-0-	-1518	-0-	10037	3	685	9	Y	623	660	1	2	8	30
07	DLQ G-10		11187	-0-	11187	11187	10431	3	756	9	Y	687	669	1	1	8	47
08	22101	X	10914	-0-	-11187	-0-	10213	3	701	9	Y	637	606	1	4	8	74
09	11190	X	10637	-0-	-553	-0-	7	1	9918	3	Y	647	654	1	1	8	66
							712	9									

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

04	15360	X	13612	-0-	-1748	-0-	12712	3	47	4	Y	775	764	0			49
							853	9									
05	15624	X	13960	-0-	-1664	-0-	13153	3	23	4	Y	713	710	0	2	8	50
							784	9									
06	15120	X	13692	-0-	-1428	-0-	12836	3	12	4	Y	767	758	0	2	8	57
							844	9									
07	DLQ G-10		10560	-0-	10560	10560	9934	3	6	4	Y	564	569	0	1	8	51
							620	9									
08	25490	X	14930	-0-	-10560	-0-	13902	3	10	4	Y	925	945	0	8	8	23
							1018	9									
*09	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	13700	3	893	9	Y	812	828	0	1	8	6

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790	X	17926	-0-	-2864	-0-	16941	3	985	9	Y	895	873	0	2	8	111
05	20925	X	18246	-0-	-2679	-0-	17225	3	1	4	Y	927	969	0	1	8	68
							1020	9									
06	19860	X	16734	-0-	-3126	-0-	15730	3	1004	9	Y	913	893	0	1	8	87
07	DLQ G-10		14048	-0-	14048	14048	12747	3	1301	9	Y	1183	1163	0	1	8	106
08	32790	X	18742	-0-	-14048	-0-	17060	3	1682	9	Y	1529	1465	0	4	8	166
*09	18318	X	18318	-0-	-0-	-0-	16706	3	1612	9	Y	1465	1482	0	1	8	148

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

04	26190	X	21661	-0-	-4529	-0-	20619	3	1042	9	Y	947	925	0	2	8	118
05	25916	X	23672	-0-	-2244	-0-	22625	3	4	4	Y	948	995	0	1	8	70
							1043	9									
06	24390	X	22286	-0-	-2104	-0-	21269	3	28	4	Y	899	883	0	1	8	85
							989	9									
07	DLQ G-10		22961	-0-	22961	22961	22099	3	862	9	Y	784	798	0	1	8	70
08	43770	X	20809	-0-	-22961	-0-	19854	3	955	9	Y	868	840	0	4	8	94
09	22920	X	20488	-0-	-2432	-0-	19622	3	866	9	Y	787	799	0	2	8	80

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

04	10290	X	9369	-0-	-921	-0-	8774	3	595	9	Y	541	532	0			34
05	10633	X	9875	-0-	-758	-0-	11	1	9295	3	Y	517	518	0			33
							569	9									
06	10110	X	9347	-0-	-763	-0-	5	1	8838	3	Y	458	470	0			21
							504	9									
07	DLQ G-10		9603	-0-	9603	9603	19	1	9101	3	Y	439	441	0			19
							483	9									
08	18815	X	9212	-0-	-9603	-0-	24	1	8746	3	Y	402	370	0			51
							442	9									
09	9570	X	8686	-0-	-884	-0-	28	1	8236	3	Y	384	409	0			26
							422	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

04	14400	X	13470	-0-	-930	-0-	12699	3	771	9	Y	701	678	1			167
05	14818	X	14316	-0-	-502	-0-	13570	3	746	9	Y	678	717	1	2	8	126
06	14160	X	13711	-0-	-449	-0-	13015	3	696	9	Y	633	642	1	1	8	116
07	DLQ G-10		13896	-0-	13896	13896	13331	3	565	9	Y	514	522	1	1	8	107
08	27605	X	13709	-0-	-13896	-0-	13109	3	600	9	Y	545	532	1	2	8	118
09	13860	X	12653	-0-	-1207	-0-	11979	3	674	9	Y	613	614	1	1	8	116

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

04	13530	X	12212	-0-	-1318	-0-	11385	3	827	9	Y	752	601	1	2	8	235
05	13981	X	11920	-0-	-2061	-0-	11094	3	826	9	Y	751	894	1	2	8	90
06	12900	X	12531	-0-	-369	-0-	11666	3	865	9	Y	786	828	1	2	8	46
07	DLQ G-10		12559	-0-	12559	12559	11779	3	780	9	Y	709	596	1	1	8	158
08	24863	X	12304	-0-	-12559	-0-	11612	3	692	9	Y	629	709	1	4	8	74
09	12540	X	11898	-0-	-642	-0-	8	1	11207	3	Y	621	639	1	1	8	55
							683	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGREET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13980 X	11623	-0-	-2357	-0-	868	1	10007	3	Y	679	650	0			72
						1	4	747	9							
05	14446 X	12094	-0-	-2352	-0-	566	1	10703	3	Y	750	747	0	2	8	73
						825	9									
06	11040 X	9432	-0-	-1608	-0-	339	1	8294	3	Y	726	733	0	1	8	65
						799	9									
07	DLQ G-10	9477	-0-	9477	9477	256	1	8401	3	Y	745	755	0	1	8	54
						820	9									
08	19153 X	9676	-0-	-9477	-0-	233	1	8548	3	Y	814	779	0	2	8	87
						895	9									
09	11700 X	10028	-0-	-1672	-0-	108	1	9175	3	Y	677	709	0	1	8	54
						745	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

04	14280 X	14121	-0-	-159	-0-	12943	3	1178	9	Y	1071	837	1	2	8	335
05	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	13842	3	1273	9	Y	1157	1351	1	2	8	139
06	15120 X	14998	-0-	-122	-0-	13699	3	1299	9	Y	1181	1247	1	3	8	70
07	DLQ G-10	15241	-0-	15241	15241	14152	3	1089	9	Y	990	838	1	1	8	221
08	30037 X	14796	-0-	-15241	-0-	13829	3	967	9	Y	879	993	1	4	8	103
09	15000 X	14444	-0-	-556	-0-	9	1	13479	3	Y	869	894	1	1	8	77
						956	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

04	9840 X	9201	-0-	-639	-0-	8438	3	763	9	Y	694	687	0			43
05	10137 X	9363	-0-	-774	-0-	11	1	8586	3	Y	696	695	0			44
						766	9									
06	10050 X	9272	-0-	-778	-0-	5	1	8545	3	Y	656	670	0			30
						722	9									
07	DLQ G-10	9188	-0-	9188	9188	18	1	8523	3	Y	588	592	0	1	8	25
						647	9									
08	17522 X	8334	-0-	-9188	-0-	21	1	7730	3	Y	530	488	0			67
						583	9									
09	9270 X	9197	-0-	-73	-0-	29	1	8357	3	Y	737	755	0			49
						811	9									

REGREET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

04	13110 X	9472	-0-	-3638	-0-	697	1	8035	3	Y	672	641	0			72
						1	4	739	9							
05	13547 X	11236	-0-	-2311	-0-	524	1	9914	3	Y	725	725	0	1	8	71
						798	9									
06	12720 X	12422	-0-	-298	-0-	458	1	11199	3	Y	695	702	0	1	8	63
						765	9									
07	DLQ G-10	12404	-0-	12404	12404	343	1	11270	3	Y	719	729	0	1	8	52
						791	9									
08	24783 X	12379	-0-	-12404	-0-	303	1	11146	3	Y	845	805	0	2	8	90
						930	9									
09	12420 X	11802	-0-	-618	-0-	128	1	10871	3	Y	730	760	0	1	8	59
						803	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14520 X	13635	-0-	-885	-0-	12896	3	739	9	Y	672	663	0			42
05	15004 X	13704	-0-	-1300	-0-	16	1	12915	3	Y	703	700	0			45
						773	9									
06	14160 X	13005	-0-	-1155	-0-	7	1	12281	3	Y	652	667	0			30
						717	9									
07	DLQ G-10	13211	-0-	13211	13211	26	1	12431	3	Y	685	685	0	1	8	29
						754	9									
08	25814 X	12603	-0-	-13211	-0-	33	1	11876	3	Y	631	580	0			80
						694	9									
09	13650 X	12179	-0-	-1471	-0-	39	1	11459	3	Y	619	658	0			41
						681	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

04	12030 X	11028	-0-	-1002	-0-	10339	3	689	9	Y	626	618	0			39
05	12431 X	10884	-0-	-1547	-0-	13	1	10227	3	Y	585	587	0			37
						644	9									
06	11820 X	10319	-0-	-1501	-0-	5	1	9641	3	Y	612	621	0			28
						673	9									
07	DLQ G-10	10521	-0-	10521	10521	20	1	9796	3	Y	641	641	0	1	8	27
						705	9									
08	20288 X	9767	-0-	-10521	-0-	25	1	9079	3	Y	603	553	0			77
						663	9									
09	11040 X	9046	-0-	-1994	-0-	29	1	8466	3	Y	501	544	0			34
						551	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

04	13590 X	12759	-0-	-831	-0-	11956	3	803	9	Y	730	706	1			174
05	13950 X	12566	-0-	-1384	-0-	11789	3	777	9	Y	706	747	1	2	8	131
06	13500 X	11761	-0-	-1739	-0-	11062	3	699	9	Y	635	649	1	1	8	116
07	DLQ G-10	11931	-0-	11931	11931	11380	3	551	9	Y	501	512	1	1	8	104
08	23951 X	12020	-0-	-11931	-0-	11444	3	576	9	Y	524	511	1	4	8	113
09	12750 X	11397	-0-	-1353	-0-	10757	3	640	9	Y	582	584	1	1	8	110

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

04	19740 X	16891	-0-	-2849	-0-	15751	3	1140	9	Y	1036	1005	0	3	8	120
05	18817 X	16886	-0-	-1931	-0-	15633	3	4	4	Y	1135	1133	0	2	8	120
						1249	9									
06	18060 X	16788	-0-	-1272	-0-	15427	3	6	4	Y	1232	1274	0	3	8	75
						1355	9									
07	DLQ G-10	16549	-0-	16549	16549	15251	3	1298	9	Y	1180	1197	0	1	8	57
08	32914 X	16365	-0-	-16549	-0-	15146	3	1219	9	Y	1108	1053	0	8	8	104
09	16890 X	16270	-0-	-620	-0-	15112	3	1158	9	Y	1053	1096	0	4	8	57

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

04	9330 X	9145	-0-	-185	-0-	8143	3	8	4	N	904	916	1	13	8	484
						994	9									
05	9641 X	9521	-0-	-120	-0-	8506	3	1015	9	N	923	1051	1	11	8	345
06	9330 X	8578	-0-	-752	-0-	7587	3	141	4	N	773	932	1	11	8	175
						850	9									
07	9455 X	8956	-0-	-499	-0-	7903	3	140	4	N	830	785	1	6	8	214
						913	9									
08	9517 X	8584	-0-	-933	-0-	7561	3	214	4	N	735	588	1	22	8	339
						809	9									
09	9210 X	7855	-0-	-1355	-0-	6997	3	89	4	N	699	803	1	10	8	225
						769	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	10350	3	133	4	N	1334	1255	0	5	8	278
							1467	9									
05	12214	X	12052	-0-	-162	-0-	10475	3	126	4	N	1319	1299	0	4	8	294
							1451	9									
06	12450	X	11259	-0-	-1191	-0-	9795	3	168	4	N	1178	1299	0	4	8	169
							1296	9									
07	12865	X	11210	-0-	-1655	-0-	9830	3	94	4	N	1169	1114	0	2	8	222
							1286	9									
08	12865	X	11402	-0-	-1463	-0-	10031	3	159	4	N	1102	1125	0	10	8	189
							1212	9									
09	11940	X	11303	-0-	-637	-0-	9925	3	21	4	N	1234	1226	0	5	8	192
							1357	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

04	12420	X	11535	-0-	-885	-0-	10524	3	81	4	Y	845	813	0	4	8	125
							930	9									
05	12834	X	11708	-0-	-1126	-0-	10595	3	9	4	Y	1004	928	0	5	8	196
							1104	9									
06	12090	X	11028	-0-	-1062	-0-	10041	3	64	4	Y	839	923	0	4	8	108
							923	9									
07	DLQ G-10		11282	-0-	11282	11282	10254	3	63	4	Y	877	828	0	2	8	155
							965	9									
08	22445	X	11163	-0-	-11282	-0-	10281	3	882	9	Y	802	795	0	8	8	154
09	11550	X	10617	-0-	-933	-0-	9701	3	916	9	Y	833	873	0	4	8	110

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

04	12450	X	11644	-0-	-806	-0-	10991	3	653	9	Y	594	586	0			37
05	13113	X	11754	-0-	-1359	-0-	14	1	11066	3	Y	613	611	0			39
							674	9									
06	12690	X	11899	-0-	-791	-0-	6	1	11198	3	Y	632	642	0			29
							695	9									
07	DLQ G-10		12164	-0-	12164	12164	23	1	11397	3	Y	676	674	0	2	8	29
							744	9									
08	23818	X	11654	-0-	-12164	-0-	30	1	11075	3	Y	499	465	0			63
							549	9									
*09	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	42	1	12262	3	Y	443	476	0			30
							487	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

04	25800	X	24422	-0-	-1378	-0-	22328	3	2094	9	Y	1904	1840	0	4	8	221
05	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	22684	3	3	4	Y	1863	1885	0	3	8	196
							2049	9									
06	24270	X	24200	-0-	-70	-0-	22108	3	5	4	Y	1897	1974	0	3	8	116
							2087	9									
07	DLQ G-10		22810	-0-	22810	22810	20904	3	1906	9	Y	1733	1764	0	2	8	83
08	44715	X	21905	-0-	-22810	-0-	20171	3	1734	9	Y	1576	1505	0	6	8	148
*09	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	20647	3	1619	9	Y	1472	1537	0	3	8	80

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
04	12000 X	9372	-0-	-2628	-0-	8714	3	31	4	Y	570	561	0			36
						627	9									
05	11594 X	9601	-0-	-1993	-0-	8886	3	15	4	Y	636	625	0	2	8	45
						700	9									
06	10680 X	9264	-0-	-1416	-0-	8321	3	8	4	Y	850	831	0	1	8	63
						935	9									
07	DLQ G-10	8735	-0-	8735	8735	8038	3	5	4	Y	629	633	0	2	8	57
						692	9									
08	19297 X	10562	-0-	-8735	-0-	9428	3	6	4	Y	1025	1052	0	4	8	26
						1128	9									
*09	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	9143	3	992	9	Y	902	920	0	1	8	7

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

04	29070 X	25895	-0-	-3175	-0-	24334	3	1561	9	Y	1419	1338	1	5	8	180
05	29543 X	25995	-0-	-3548	-0-	24416	3	1579	9	Y	1435	1458	1	5	8	152
06	28590 X	23977	-0-	-4613	-0-	22441	3	1536	9	Y	1396	1476	1	4	8	68
07	DLQ G-10	24703	-0-	24703	24703	23107	3	1596	9	Y	1451	1419	1	2	8	98
08	47947 X	23244	-0-	-24703	-0-	21760	3	1484	9	Y	1349	1282	1	9	8	156
09	25890 X	24341	-0-	-1549	-0-	16	1	22818	3	Y	1370	1383	1	4	8	139
						1507	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

04	32280 X	30381	-0-	-1899	-0-	28648	3	1733	9	Y	1575	1488	1	5	8	200
05	33356 X	31091	-0-	-2265	-0-	29415	3	1676	9	Y	1524	1559	1	3	8	162
06	32130 X	29580	-0-	-2550	-0-	28146	3	1434	9	Y	1304	1399	1	3	8	64
07	DLQ G-10	29803	-0-	29803	29803	28322	3	1481	9	Y	1346	1317	1	2	8	91
08	58801 X	28998	-0-	-29803	-0-	27622	3	1376	9	Y	1251	1189	1	8	8	145
09	30390 X	28207	-0-	-2183	-0-	19	1	26791	3	Y	1270	1283	1	3	8	129
						1397	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

04	22350 X	15024	-0-	-7326	-0-	13913	3	1111	9	Y	1010	980	0	4	8	117
05	19406 X	15486	-0-	-3920	-0-	14397	3	3	4	Y	987	997	0	3	8	104
						1086	9									
06	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	18267	3	6	4	Y	1324	1344	0	3	8	81
						1456	9									
07	DLQ G-10	21536	-0-	21536	21536	19653	3	1883	9	Y	1712	1709	0	2	8	82
08	44106 X	22570	-0-	-21536	-0-	20262	3	2308	9	Y	2098	1977	0	6	8	197
*09	25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	23067	3	2213	9	Y	2012	2096	0	3	8	110

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

04	28110 X	21249	-0-	-6861	-0-	19849	3	1400	9	Y	1273	1228	0	4	8	148
05	25792 X	21917	-0-	-3875	-0-	20396	3	3	4	Y	1380	1380	0	3	8	145
						1518	9									
06	23970 X	21676	-0-	-2294	-0-	19876	3	4	4	Y	1633	1674	0	4	8	100
						1796	9									
07	DLQ G-10	20406	-0-	20406	20406	18847	3	1559	9	Y	1417	1447	0	2	8	68
08	40811 X	20405	-0-	-20406	-0-	19017	3	1388	9	Y	1262	1204	0	8	8	118
*09	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	21267	3	1356	9	Y	1233	1280	0	4	8	67

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
04	29700	X	24190	-0-	-5510	-0-	22598	3	1592	9	Y	1447	1398	0	5	8	168
05	28582	X	24480	-0-	-4102	-0-	22949	3	3	4	Y	1389	1407	0	4	8	146
							1528	9									
06	27030	X	24105	-0-	-2925	-0-	22562	3	5	4	Y	1398	1455	0	4	8	85
							1538	9									
07	DLQ G-10		18788	-0-	18788	18788	17383	3	1405	9	Y	1277	1297	0	4	8	61
08	38078	X	19290	-0-	-18788	-0-	17796	3	1494	9	Y	1358	1281	0	11	8	127
09	24180	X	19991	-0-	-4189	-0-	18533	3	1458	9	Y	1325	1374	0	6	8	72

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
04	5580	X	4094	-0-	-1486	-0-	3808	3	18	4	Y	244	229	0	17	8	35
							268	9									
05	6417	X	5184	-0-	-1233	-0-	4723	3	72	4	Y	354	327	0	16	8	46
							389	9									
06	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	9810	3	25	4	Y	1537	1496	0	24	8	63
							1691	9									
07	DLQ G-10		11825	-0-	11825	11825	10171	3	64	4	Y	1445	1361	0	13	8	134
							1590	9									
08	20937	X	9112	-0-	-11825	-0-	7853	3	36	4	Y	1112	1088	0	42	8	116
							1223	9									
09	11520	X	9588	-0-	-1932	-0-	8067	3	1	4	Y	1382	1379	0	26	8	93
							1520	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39390	X	36083	-0-	-3307	-0-	33700	3	2383	9	Y	2166	2105	0	6	8	269
05	40486	X	35452	-0-	-5034	-0-	33150	3	3	4	Y	2090	2200	0	6	8	153
							2299	9									
06	39030	X	32752	-0-	-6278	-0-	30406	3	2346	9	Y	2133	2079	0	5	8	202
07	DLQ G-10		37221	-0-	37221	37221	35114	3	2107	9	Y	1915	1942	0	4	8	171
08	71436	X	34215	-0-	-37221	-0-	31997	3	2218	9	Y	2016	1958	0	10	8	219
09	36090	X	32708	-0-	-3382	-0-	30803	3	1905	9	Y	1732	1770	0	6	8	175

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
04	30702	X	30702	-0-	-0-	-0-	28191	3	2511	9	Y	2283	2235	0	7	8	284
05	31651	X	31602	-0-	-49	-0-	29103	3	3	4	Y	2269	2380	0	6	8	167
							2496	9									
06	30630	X	30164	-0-	-466	-0-	27809	3	2355	9	Y	2141	2101	0	4	8	203
07	DLQ G-10		30889	-0-	30889	30889	28812	3	2077	9	Y	1888	1918	0	4	8	169
08	59188	X	28299	-0-	-30889	-0-	26249	3	2050	9	Y	1864	1821	0	10	8	202
09	30690	X	28955	-0-	-1735	-0-	27468	3	1487	9	Y	1352	1413	0	4	8	137

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
04	77970	X	52634	-0-	-25336	-0-	47526	3	82	4	Y	4569	4491	0	14	8	288
							5026	9									
05	73749	X	53778	-0-	-19971	-0-	48790	3	39	4	Y	4499	4461	0	10	8	316
							4949	9									
06	68190	X	50097	-0-	-18093	-0-	46077	3	20	4	Y	3636	3673	0	11	8	268
							4000	9									
07	DLQ G-10		36122	-0-	36122	36122	33502	3	9	4	Y	2374	2420	0	6	8	216
							2611	9									
08	71164	X	35042	-0-	-36122	-0-	30705	3	14	4	Y	3930	4030	0	16	8	100
							4323	9									
09	52620	X	35991	-0-	-16629	-0-	32451	3	3540	9	Y	3218	3287	0	6	8	25

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	58850 X	58850	-0-	-0-	-0-	54221	3	4629	9	Y	4208	4214	0	23	8	195
05	55855 X	55855	-0-	-0-	-0-	51653	3	12	4	Y	3809	3781	0	18	8	205
						4190	9									
06	51599 X	51599	-0-	-0-	-0-	47944	3	5	4	Y	3318	3305	0	17	8	201
						3650	9									
07	DLQ G-10	27120	-0-	27120	27120	23928	3	113	4	Y	2799	2843	0	11	8	146
						3079	9									
08	62092 X	34972	-0-	-27120	-0-	31402	3	3570	9	Y	3245	3306	0	18	8	67
09	56100 X	36804	-0-	-19296	-0-	34061	3	2743	9	Y	2494	2500	0	9	8	52

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

04	104550 X	70444	-0-	-34106	-0-	64248	3	222	4	N	5431	5198	1	19	8	709
						5974	9									
05	94829 X	70096	-0-	-24733	-0-	64831	3	116	4	N	4681	5123	1	12	8	255
						5149	9									
06	85410 X	65054	-0-	-20356	-0-	60056	3	122	4	N	4433	4317	1	9	8	362
						4876	9									
07	81220 X	63536	-0-	-17684	-0-	59132	3	140	4	N	3876	3920	1	5	8	313
						4264	9									
08	72788 X	36049	-0-	-36739	-0-	33477	3	2572	9	N	2338	2438	1			213
09	70440 X	16588	-0-	-53852	-0-	14117	3	2471	9	N	2246	2146	1	49	8	264

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

04	91260 X	51943	-0-	-39317	-0-	47599	3	4344	9	Y	3949	3833	1	17	8	510
05	83731 X	58154	-0-	-25577	-0-	53324	3	4830	9	Y	4391	4508	1	16	8	377
06	73740 X	53458	-0-	-20282	-0-	49368	3	4090	9	Y	3718	3754	1	15	8	326
07	DLQ G-10	52343	-0-	52343	52343	48501	3	3842	9	Y	3493	3633	1	9	8	177
08	81329 X	28986	-0-	-52343	-0-	26707	3	2279	9	Y	2072	2090	1	29	8	130
09	49020 X	17712	-0-	-31308	-0-	13546	3	4166	9	Y	3787	3261	1	83	8	573

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

04	114030 X	114030	-0-	-0-	-0-	105989	3	1	4	Y	7309	7336	1	7	8	315
						8040	9									
05	111787 X	111787	-0-	-0-	-0-	105129	3	6658	9	Y	6053	5983	1	25	8	360
06	103309 X	103309	-0-	-0-	-0-	97987	3	5322	9	Y	4838	5008	1	20	8	170
07	101719 X	101719	-0-	-0-	-0-	96928	3	4791	9	Y	4355	4319	1	11	8	195
08	93180 X	93180	-0-	-0-	-0-	88897	3	4283	9	Y	3894	3803	1	35	8	251
*09	79693 X	79693	-0-	-0-	-0-	76198	3	3495	9	Y	3177	3108	1	16	8	304

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					26
05	1325 N	1187	-0-	-138 B	-0-	1187	3			N	-0-					26
06	1230 N	868	-0-	-362 B	-0-	868	3			N	-0-					26
07	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					26
*08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	274	3	43	9	N	39					541
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	323	3	9	9	N	8					549
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20					569
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	19					588
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					602
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					602

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					117
05	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	2			N	-0-					117
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	369	2	1	9	N	1					118
07	465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363	2			N	-0-					118
08	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-					118

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					71

LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

04	1320 N	1269	-0-	-51 B	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					16
05	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	60	1	1173	2	N	-0-					16
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	59	1	1213	2	N	-0-					16
07	1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	82	1	1162	2	N	-0-					16
*08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1260 N	908	-0-	-352 B	-0-	908	2			N	-0-					-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	775	2	75	9	N	68					89
05	764	N	390	-0-	-374 B	-0-	338	3	52	9	N	47					136
06	780	N	478	-0-	-302 B	-0-	464	3	14	9	N	13	86	1			63
07	868	N	527	-0-	-341 B	-0-	527	3			N	-0-					63
08	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-	42	1			21

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	718	-0-	-392 B	-0-	650	2	68	9	N	62					135
05	930	N	608	-0-	-322 B	-0-	608	3			N	-0-					135
06	660	N	311	-0-	-349 B	-0-	311	3			N	-0-					135
07	1085	N	217	-0-	-868 B	-0-	217	3			N	-0-					135
08	618	N	-0-	-0-	-618 B	-0-					N	-0-					135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	205	3	1	9	N	1	114	1			22

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	138	2	58	9	N	53					63
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					63
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					63
07	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-					63
08	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-					63

RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

04	59100 X	56167	-0-	-2933	-0-	56167	3			N	-0-					-0-
05	60450 X	58735	-0-	-1715	-0-	58735	3			N	-0-					-0-
06	57120 X	43586	-0-	-13534	-0-	43586	3			N	-0-					-0-
07	59024 X	51870	-0-	-7154	-0-	51870	3			N	-0-					-0-
08	59024 X	55004	-0-	-4020	-0-	55004	3			N	-0-					-0-
09	56850 X	50164	-0-	-6686	-0-	50163	3	1	9	N	1	1	8			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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-
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-

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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306020 X	306020	-0-	-0-	-0-	1680	1	304340	2	N	-0-			-0-
05	332357 X	332357	-0-	-0-	-0-	1736	1	330621	2	N	-0-			-0-
06	320753 X	320753	-0-	-0-	-0-	1680	1	319073	2	N	-0-			-0-
07	327326 X	327326	-0-	-0-	-0-	1736	1	325590	2	N	-0-			-0-
08	324110 X	324110	-0-	-0-	-0-	1736	1	322374	2	N	-0-			-0-
*09	306810 X	306810	-0-	-0-	-0-	1680	1	305130	2	N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-			-0-
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2640 #	2535	-0-	-105	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	2728 #	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2508	-0-	-132	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2697 #	2531	-0-	-166	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2635 #	2570	-0-	-65	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
09	2550 #	2499	-0-	-51	-0-	2499	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	N	6					21
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					21
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					21
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	313	3	111	9	N	101	17	1			105
08	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1169	3	25	9	N	23					128
09	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-					-0-

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
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
06	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			-0-
07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
*08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
*09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	78 #	32	-0-	-46	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

04	5280 #	4491	-0-	-789	-0-	4389	3	102	9	Y	93	179	1	207
05	5644 R	5644	-0-	-0-	-0-	5467	3	177	9	Y	161			368
06	5280 #	5277	-0-	-3	-0-	5116	3	161	9	Y	146	185	1	329
07	5456 #	5372	-0-	-84	-0-	5237	3	135	9	Y	123	176	1	276
08	5456 #	5041	-0-	-415	-0-	4899	3	142	9	Y	129	182	1	223
09	5280 #	4287	-0-	-993	-0-	4140	3	147	9	Y	134			357

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					126
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	9					135
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	15	124	1			26
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					36
08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19	9	N	17	1	8			52
*09	149	R	149	-0-	-0-	-0-	129	3	20	9	N	18					70

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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

04	1050 #	889	-0-	-161	-0-	507	3	382	9	N	347	373	1			121
05	1085 #	863	-0-	-222	-0-	482	3	381	9	N	346	388	1			79
06	1080 #	798	-0-	-282	-0-	567	3	231	9	N	210	216	1			73
07	1116 #	1046	-0-	-70	-0-	806	3	240	9	N	218	224	1			67
08	1116 #	699	-0-	-417	-0-	447	3	252	9	N	229	214	1			82
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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 #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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 #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	47734 R	47734	-0-	-0-	-0-	11382	2	35264	3	Y	989	804	0	173	1	60
						1088	9									
05	67274 R	67274	-0-	-0-	-0-	13363	2	52680	3	Y	1119	982	0	174	1	23
						1231	9									
06	64137 R	64137	-0-	-0-	-0-	17582	2	45245	3	Y	1191	833	0	291	1	19
						1310	9					71	8			
07	62899 #	57922	-0-	-4977	-0-	16194	2	40539	3	Y	1081	675	0	405	1	20
						1189	9									
08	80358 R	80358	-0-	-0-	-0-	28891	2	49197	3	Y	2064	716	0	1348	1	20
						2270	9									
*09	98203 R	98203	-0-	-0-	-0-	41464	2	53768	3	Y	2701	1387	0	1300	1	34
						2971	9									

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

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

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-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

04	2820	#	2005	-0-	-815	-0-	1977	3	28	9	Y	25	49	1			77
05	2914	#	1519	-0-	-1395	-0-	1458	3	61	9	Y	55	94	1			38
06	2820	#	2132	-0-	-688	-0-	2080	3	52	9	Y	47	37	1			48
07	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2882	3	63	9	Y	57	39	1			66
08	2914	#	2634	-0-	-280	-0-	2593	3	41	9	Y	37	81	1			22
09	2130	#	2113	-0-	-17	-0-	2048	3	65	9	Y	59	49	1			32

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
09	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

04	46710 X	45448	-0-	-1262	-0-	5548	1	39900	3	N	-0-			-0-
05	47460 X	47460	-0-	-0-	-0-	5921	1	41539	3	N	-0-			-0-
06	45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	5773	1	40030	3	N	-0-			-0-
07	46965 X	26420	-0-	-20545	-0-	2990	1	23430	3	N	-0-			-0-
08	47461 X	47151	-0-	-310	-0-	5766	1	41385	3	N	-0-			-0-
09	45930 X	NO RPT	-0-	-45930	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

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

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

04	4380 #	3677	-0-	-703	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
05	4185 #	3611	-0-	-574	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
06	4170 #	3272	-0-	-898	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
07	4309 #	3396	-0-	-913	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
08	4309 #	3294	-0-	-1015	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
09	3690 #	2945	-0-	-745	-0-	2945	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	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

04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1077	2	66	9	N	60					128
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1087	2	50	9	N	45					173
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	966	2	65	9	N	59	166	1			66
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1040	2	64	9	N	58					124
08	1147 N	957	-0-	-190	-0-	900	2	57	9	N	52					176
*09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	990	2	55	9	N	50					226

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

04	DLQ G-10	2284	-0-	2284	6382	2186	2	98	9	Y	89	84	1			85
05	DLQ G-10	2108	-0-	2108	8490	2022	2	86	9	Y	78	91	1			72
06	DLQ G-10	1097	-0-	1097	9587	1018	2	79	9	Y	72					144
07	DLQ G-10	2154	-0-	2154	11741	2088	2	66	9	Y	60	84	1			120
*08	1900 N	2187	-0-	287	12028	2100	2	87	9	Y	79	84	1			115
*09	3000 N	1877	-0-	-1123	10905	1800	2	77	9	Y	70					185

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1204	-0-	-206	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	764	-0-	-436	-0-	764	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840 N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	810 N	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	775 N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	899 N	670	-0-	-229	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890 X	1442	-0-	-448	-0-	1442	3			N	-0-					94
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					94
06	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					94
07	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					94
08	1736 X	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					94
09	1740 X	1583	-0-	-157	-0-	1583	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
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
04	960	X	848	-0-	-112	-0-	848	3			N	-0-					-0-
05	899	X	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	899	X	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	900	X	834	-0-	-66	-0-	834	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

04	4650	X	3303	-0-	-1347	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4240	-0-	-689	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	4660	-0-	-110	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
07	4929	X	4192	-0-	-737	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

04	36450	X	306	-0-	-36144	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	24273	X	416	-0-	-23857	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	515	-0-	-685	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	310	X	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6300	X	5643	-0-	-657	-0-	780	1	4861	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	T. A.		5889	-0-	5889	5889	793	1	5096	3	Y	-0-					2
06	T. A.		5782	-0-	5782	11671	924	1	4858	3	Y	-0-					2
07	T. A.		6766	-0-	6766	18437	1041	1	5716	3	Y	8	2	0	6	1	2
							9	9									
*08	24827	X	6390	-0-	-18437	-0-	1580	1	4810	3	Y	-0-					2
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					2

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

01	14B2	EXT	5258	-0-	5258	5258	775	1	4483	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	71307	-0-	71307	76565	9042	1	62265	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	33804	-0-	33804	110369	4165	1	29639	3	N	-0-					-0-
*04	136152	X	25783	-0-	-110369	-0-	3147	1	22636	3	N	-0-					-0-
*05	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	2901	1	20352	3	N	-0-					-0-
*06	29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	6845	1	22989	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	3184	1	12329	3	N	-0-					-0-
*08	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	5878	1	20586	3	N	-0-					-0-
*09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	1			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					28
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					28
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					28
07	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					28
08	558	X	386	-0-	-172	-0-	386	3			Y	-0-					28
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

04	4440	X	3780	-0-	-660	-0-	3780	3			Y	-0-					36
05	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			Y	-0-					36
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-					36
07	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	3			Y	-0-					36
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					36
09	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	3684	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

04	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	196	1	2138	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2573	N	2351	-0-	-222	-0-	191	1	2160	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2430	N	2267	-0-	-163	-0-	179	1	2086	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	218	1	2278	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	228	1	4433	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	51	1	369	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	3	N	-0-					-0-
*07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2790 N	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
07	2821 N	2249	-0-	-572	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310 N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

04	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2976 X	423	-0-	-2553	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	1914	-0-	-966	-0-	1914	2			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

*10	5890 X	5345	-0-	-545	-0-	1	1	5249	3	Y	86	85	0			2
						95	9									
*11	5550 X	4314	-0-	-1236	-0-	1	1	4244	3	Y	63	63	0			2
						69	9									
*12	5735 X	4128	-0-	-1607	-0-	1	1	4063	3	Y	58	59	0			1
						64	9									
*01	5735 X	4236	-0-	-1499	-0-	1	1	4169	3	Y	60	60	0			1
						66	9									
*02	5180 X	3765	-0-	-1415	-0-	1	1	3702	3	Y	56	56	0			1
						62	9									
*03	5518 X	4259	-0-	-1259	-0-	1	1	4195	3	Y	57	57	0			1
						63	9									
*04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	1	1	4907	3	Y	50	50	0			1
						55	9									
*05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	2	1	6641	3	Y	31	31	0			1
						34	9									
*06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1	1	4282	3	Y	27	27	0			1
						30	9									
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*08	6882 X	1855	-0-	-5027	-0-	1	1	1818	3	Y	33	32	0			1
						36	9									
09	6660 X	2854	-0-	-3806	-0-	1	1	2833	3	Y	18	19	0			-0-
						20	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

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

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
05	930 N	364	-0-	-566	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	744 N	135	-0-	-609	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

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

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

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-
07	0	N	-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

04	14B2	EXT	1600	-0-	1600	3972	1600	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5963	-0-	5963	9935	5963	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4763	-0-	4763	14698	4763	2			Y	-0-					-0-
07	20609	X	5911	-0-	-14698	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
*08	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 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
04	42750 X	35995	-0-	-6755	-0-	35995 3		Y	-0-			-0-
05	45539 X	41717	-0-	-3822	-0-	41717 3		Y	-0-			-0-
06	42750 X	38038	-0-	-4712	-0-	38038 3		Y	-0-			-0-
07	44175 X	39375	-0-	-4800	-0-	39375 3		Y	-0-			-0-
08	41726 X	38957	-0-	-2769	-0-	38957 3		Y	-0-			-0-
09	40380 X	35075	-0-	-5305	-0-	35075 3		Y	-0-			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	4980 X	4356	-0-	-624	-0-	4356 3		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4156	-0-	-866	-0-	4156 3		Y	-0-			-0-
06	4860 X	3730	-0-	-1130	-0-	3730 3		Y	-0-			-0-
07	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4519 3		Y	-0-			-0-
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3		Y	-0-			-0-
09	4350 X	4086	-0-	-264	-0-	4086 3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

04	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260 3		N	-0-			-0-
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853 3		N	-0-			-0-
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3		N	-0-			-0-
07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3		N	-0-			-0-
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3		N	-0-			-0-
*09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

04	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	22539	3	N	-0-			-0-
05	25305 X	25305	-0-	-0-	-0-	25305	3	N	-0-			-0-
06	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	26208	3	N	-0-			-0-
07	28803 X	28803	-0-	-0-	-0-	28803	3	N	-0-			-0-
*08	27682 X	27682	-0-	-0-	-0-	27682	3	N	-0-			-0-
*09	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	3	N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
*07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3	Y	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	Y	-0-			-0-
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	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
04	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	540	N	144	-0-	-396	-0-	144	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16012	X	5818	-0-	-10194	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	2717	-0-	-2203	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
07	6014	X	2825	-0-	-3189	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	975	-0-	-5039	-0-	975	3			N	-0-					-0-
*09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15570	X	13125	-0-	-2445	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	13063	-0-	-4731	-0-	13063	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	9825	-0-	-7395	-0-	9825	3			N	-0-					-0-
07	17794	X	10601	-0-	-7193	-0-	10601	3			N	-0-					-0-
08	14508	X	9921	-0-	-4587	-0-	9921	3			N	-0-					-0-
09	13140	X	10255	-0-	-2885	-0-	10255	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	45	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	42	1	1003	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	995	-0-	-175	-0-	40	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

04	24150	24506	-0-	356	64214	24253	3	253	9	Y	230	180	1			313
05	27280	24066	-0-	-3214	61000	23881	3	185	9	Y	168	338	1			143
06	89857	21644	-0-	-68213	-0-	21335	3	309	9	Y	281	175	1			249
07	25327 #	23831	-0-	-1496	-0-	23567	3	264	9	Y	240	168	1			321
08	25327 #	23688	-0-	-1639	-0-	23432	3	256	9	Y	233	325	1			229
09	24510 #	22716	-0-	-1794	-0-	22582	3	134	9	Y	122	207	1			144

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	4470 X	2084	-0-	-2386	-0-	2084	2			N	-0-					62
05	4402 X	2523	-0-	-1879	-0-	2523	2			N	-0-					62
06	4260 X	2596	-0-	-1664	-0-	2596	2			N	-0-					62
07	4402 X	2273	-0-	-2129	-0-	2273	2			N	-0-					62
*08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					62
09	2610 X	2023	-0-	-587	-0-	2023	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

04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13					35
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3229	2	6	9	Y	5					40
06	4500 X	1307	-0-	-3193	-0-	1307	2			Y	-0-					40
07	4650 X	1185	-0-	-3465	-0-	1185	2			Y	-0-					40
08	4650 X	1460	-0-	-3190	-0-	1460	2			Y	-0-					40
09	3300 X	1098	-0-	-2202	-0-	1098	2			Y	-0-					40

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
04	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	441	3	67	9	Y	61					61

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
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
*09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	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
04	1440	X	1397	-0-	-43	-0-	1318	3	79	9	N	72					173
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1346	3	74	9	N	67					240
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1346	3	89	9	N	81	178	1			143
07	1457	N	956	-0-	-501	-0-	911	3	45	9	N	41					184
08	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1238	3	108	9	N	98	171	1			111
09	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1117	3	65	9	N	59					170

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
04	3990	X	2033	-0-	-1957	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
07	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1180	-0-	-440	-0-	1180	3			N	-0-					89
05	1674	X	1184	-0-	-490	-0-	1174	3	10	9	N	9					98
06	1620	X	1108	-0-	-512	-0-	1108	3			N	-0-					98
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					98
08	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					98
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					98

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4557	3	67	9	N	61					243
05	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	4274	3	7	9	N	6					249
06	4350	X	3201	-0-	-1149	-0-	3177	3	24	9	N	22	187	1			84
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4735	3	55	9	N	50					134
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4556	3	74	9	N	67					201
*09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4643	3	34	9	N	31					232

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					137
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5872	3	89	9	N	81					218
06	5310	X	5254	-0-	-56	-0-	5221	3	33	9	N	30					248
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					248
08	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					248
09	5310	X	4054	-0-	-1256	-0-	4054	3			N	-0-					248

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	5102	-0-	-508	-0-	5057	3	45	9	Y	41					181
05	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	5688	3	34	9	Y	31					212
06	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	5489	3	30	9	Y	27					239
07	5766	X	4952	-0-	-814	-0-	4945	3	7	9	Y	6					245
08	5735	X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			Y	-0-					245
09	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	5258	3	1	9	Y	1	169	1			77

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					53
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					53
06	450	N	58	-0-	-392	-0-	58	3			N	-0-					53
07	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					53
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					53
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					53

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

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-
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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					150
05	3131	X	1692	-0-	-1439	-0-	1692	3			N	-0-					150
06	3030	X	1274	-0-	-1756	-0-	1268	3	6	9	N	5					155
07	3131	X	2388	-0-	-743	-0-	2388	3			N	-0-					155
08	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	1906	3			N	-0-					155
09	2100	X	1794	-0-	-306	-0-	1794	3			N	-0-					155

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3040	3	34	9	N	31					124
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3284	3	32	9	N	29					153
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3087	3	32	9	N	29					182
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3099	3	35	9	N	32					214
08	2945	X	1806	-0-	-1139	-0-	1800	3	6	9	N	5					219
*09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3438	3	26	9	N	24	185	1			58

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

04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1215	2	50	9	Y	45					53
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	Y	5					58
06	2040	N	580	-0-	-1460	-0-	580	2			Y	-0-					58
*07	1302	N	605	-0-	-697	-0-	605	2			Y	-0-					58
*08	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-					58
09	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					58

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	N	-0-					-0-
05	713 N	154	-0-	-559	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	20	-0-	20	31	20	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31				N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3	N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-			-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-			-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	94	1	209	2	N	-0-			-0-
05	248 N	72	-0-	-176	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
07	310 N	98	-0-	-212	-0-	4	1	94	2	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	868	N	217	-0-	-651	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8			-0-
07	837	N	139	-0-	-698	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	1	8			-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	651	N	289	-0-	-362	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

04	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					95
05	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					95
06	300	#	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					95
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					95
*08	310	#	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					95
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	155	#	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*08	186	#	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					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

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	N	8					149
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					152
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	256	3	3	9	N	3					155
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					155
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					155
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					155

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

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280

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

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			319
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			319
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			319
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			319
08	T. A.	205	-0-	205	205	205	2		Y	-0-			319
09	T. A.	6427	-0-	6427	6632	6427	2		Y	-0-			319

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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-
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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

04	43380 X	-0-	-0-	-43380	-0-				Y	-0-			12
05	34627 X	2	-0-	-34625	-0-	2	2		Y	-0-	3	1	9
06	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-				Y	-0-			9
07	34627 X	14889	-0-	-19738	-0-	14889	2		Y	-0-	3	1	6
08	34627 X	5366	-0-	-29261	-0-	5366	2		Y	-0-			6
*09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		Y	-0-			6

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

*04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	11940	-0-	11940	11940	11940	2		Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11940				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11940				Y	-0-			1
*08	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-				Y	-0-			1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	2851	-0-	2851	7573	2576	2	180	4	Y	86					570
						95	9									
01	T. A.	1641	-0-	1641	9214	1428	2	213	9	Y	194	180	1			584
02	13829 X	4615	-0-	-9214	-0-	4513	2	102	9	Y	93					677
03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	2391	2	2528	4	Y	157	179	1			655
						173	9									
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					655
05	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	16881	2	18	9	Y	16	180	1			491
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	16					507
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	15	180	1			342
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					342
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	2					344

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
HALEY, J. WELL #: 605 RRCID -> 177488 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 17596 PERF.17022 - 18214

04	54055 X	54055	-0-	-0-	-0-	52118	2	1937	3	N	-0-					-0-
05	69367 X	69367	-0-	-0-	-0-	67177	2	2190	3	N	-0-					-0-
06	67626 X	67626	-0-	-0-	-0-	66496	2	1130	3	N	-0-					-0-
07	52235 X	46384	-0-	-5851	-0-	44667	2	1717	3	N	-0-					-0-
08	52235 X	48566	-0-	-3669	-0-	47253	2	1313	3	N	-0-					-0-
*09	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	60076	2	1422	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.	149	-0-	149	149	149	2			Y	-0-					5

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

04	14070 X	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
05	14539 X	13632	-0-	-907	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-
07	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	13200 X	-0-	-0-	-13200	-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

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

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	450 N	168	-0-	-282	-0-	98	3	70	4	N	-0-			-0-
05	2635 X	16	-0-	-2619	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
						2	4							
06	2550 X	669	-0-	-1881	-0-	15	1	574	3	N	-0-			-0-
						80	4							
07	2635 X	642	-0-	-1993	-0-	11	1	631	3	N	-0-			-0-
08	806 X	69	-0-	-737	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
*09	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	153	1	3257	3	N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	480	3	340	4	N	-0-			-0-
05	2821 X	2	-0-	-2819	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-
07	2821 X	35	-0-	-2786	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
08	2356 X	412	-0-	-1944	-0-	18	1	394	3	N	-0-			-0-
*09	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	56	1	1189	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

04	120 N	72	-0-	-48	-0-	42	3	30	4	N	-0-			15
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-			15
						46	4							
06	2370 N	1283	-0-	-1087	-0-	30	1	1100	3	N	-0-			15
						153	4							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			15
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			15

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	254	3	179	4	N	-0-					-0-
05	2387	X	1222	-0-	-1165	-0-	84	1	1015	3	N	-0-					-0-
							123	4									
06	1260	X	673	-0-	-587	-0-	16	1	577	3	N	-0-					-0-
							80	4									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	106	-0-	-1103	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	113	1	1357	3	N	-0-					-0-
							164	4									
06	3000	N	3378	-0-	378	378	78	1	2896	3	N	-0-					-0-
							404	4									
07	2699	N	2321	-0-	-378	-0-	39	1	2282	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	986	-0-	-657	-0-	44	1	942	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	802	-0-	-1898	-0-	36	1	766	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-
*09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	3	N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

04	3000	N	2376	-0-	-624	88	1391	3	985	4	N	-0-					-0-
05	2015	X	1529	-0-	-486	-0-	105	1	1271	3	N	-0-					-0-
							153	4									
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	198	3	140	4	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	3	1	174	3	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	251	3	177	4	N	-0-					3
05	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					3
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	567	3	N	-0-					3
							79	4									
07	434	N	27	-0-	-407	-0-	27	3			N	-0-					3
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					3
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	876	3	N	-0-					3

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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	9906					N	-0-					-0-
05	10257	X	351	-0-	-9906	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
							35	4									
06	3000	X	2325	-0-	-675	-0-	54	1	1993	3	N	-0-					-0-
							278	4									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	116	1	2508	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1365	-0-	-975	-0-	61	1	1304	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	90	-0-	-809	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 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
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	3	22	4	N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	288	3	204	4	N	-0-					-0-
05	1240	N	565	-0-	-675	-0-	39	1	469	3	N	-0-					-0-
							57	4									
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	12	1	436	3	N	-0-					-0-
							61	4									
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	6	1	348	3	N	-0-					-0-
08	558	N	63	-0-	-495	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 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
04	420	N	36	-0-	-384	-0-	21	3	15	4	N	-0-					-0-
05	1178	N	56	-0-	-1122	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	1634	-0-	-412	-0-	113	1	1357	3	N	-0-					-0-
							164	4									
06	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1301	3	N	-0-					-0-
							181	4									
07	1147	X	1031	-0-	-116	-0-	17	1	1014	3	N	-0-					-0-
08	1643	X	55	-0-	-1588	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
*09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	85	1	1813	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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

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

04	53460	X	46895	-0-	-6565	B	-0-	42888	3	354	4	N	3321	3598	1			355
								3653	9									
05	55242	X	44691	-0-	-10551	B	-0-	40748	3	728	4	N	2923	2940	1			338
								3215	9									
06	51840	X	39430	-0-	-12410	B	-0-	35913	3	578	4	N	2672	2583	1			427
								2939	9									
07	53568	X	39031	-0-	-14537	B	-0-	35749	3	237	4	N	2768	2397	1			798
								3045	9									
08	53568	X	37631	-0-	-15937	B	-0-	34583	3	368	4	N	2436	2921	1			313
								2680	9									
09	46890	X	32923	-0-	-13967	B	-0-	28805	3	1305	4	N	2557	2136	1			734
								2813	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

04	42900	X	40480	-0-	-2420	B	-0-	12260	3	25378	4	N	2584	2584	1			549
								2842	9									
05	44330	X	30994	-0-	-13336	B	-0-	29417	4	1577	9	N	1434	1562	1			421
06	48383	X	48383	-0-	-0-	B	-0-	29563	3	15747	4	N	2794	2436	1	3	8	776
								3073	9									
07	41819	X	31955	-0-	-9864	B	-0-	27850	3	2346	4	N	1599	2045	1			330
								1759	9									
08	48615	X	48615	-0-	-0-	B	-0-	42919	3	2617	4	N	2799	2582	1	1	8	546
								3079	9									
09	42900	X	41920	-0-	-980	B	-0-	35727	3	4640	4	N	1412	1488	1	13	8	457
								1553	9									

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

04	16442	X	16442	-0-	-0-	B	-0-	14851	3	162	4	N	1299	1171	1			560
								1429	9									
05	15384	X	15384	-0-	-0-	B	-0-	13832	3	122	4	N	1300	1508	1			352
								1430	9									
06	15235	X	15235	-0-	-0-	B	-0-	13775	3	75	4	N	1259	1101	1			510
								1385	9									
07	17375	X	17375	-0-	-0-	B	-0-	15924	3	28	4	N	1294	1294	1			510
								1423	9									
08	16421	X	16421	-0-	-0-	B	-0-	14912	3	125	4	N	1258	1106	1			662
								1384	9									
*09	14531	X	14531	-0-	-0-	B	-0-	12951	3	241	4	N	1217	1289	1			590
								1339	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
04	53425	X	53425	-0-	-0-	B	-0-	42927	3	4306	4	N	5629	5485	1			585
								6192	9									
05	103988	X	103988	-0-	-0-	B	-0-	91102	3	2506	4	N	9436	9520	1			501
								10380	9									
06	85942	X	85942	-0-	-0-	B	-0-	73296	3	4286	4	N	7600	7622	1			479
								8360	9									
07	80043	X	80043	-0-	-0-	B	-0-	69589	3	3019	4	N	6759	6351	1			887
								7435	9									
08	72074	X	72074	-0-	-0-	B	-0-	62229	3	3109	4	N	6124	6521	1			490
								6736	9									
*09	60372	X	60372	-0-	-0-	B	-0-	48376	3	7508	4	N	4080	3852	1			718
								4488	9									

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53580	X	48957	-0-	-4623	B	-0-	46544	3	214	4	N	1999	2082	1			349
								2199	9									
05	55366	X	49934	-0-	-5432	B	-0-	47427	3	360	4	N	1952	1974	1			327
								2147	9									
06	50910	X	44578	-0-	-6332	B	-0-	42167	3	489	4	N	1747	1608	1			466
								1922	9									
07	52607	X	43525	-0-	-9082	B	-0-	41085	3	547	4	N	1721	1807	1			380
								1893	9									
08	52607	X	41810	-0-	-10797	B	-0-	39176	3	897	4	N	1579	1635	1			324
								1737	9									
*09	61130	X	61130	-0-	-0-	B	-0-	53836	3	5662	4	N	1484	1484	1			324
								1632	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	182490	X	124916	-0-	-57574	B	-0-	117170	3	1316	4	N	5845	5845	1			587
								6430	9									
05	188573	X	121065	-0-	-67508	B	-0-	114137	3	1023	4	N	5368	5429	1			526
								5905	9									
06	165660	X	107871	-0-	-57789	B	-0-	101740	3	1034	4	N	4634	4534	1			626
								5097	9									
07	153946	X	104587	-0-	-49359	B	-0-	99397	3	319	4	N	4428	4192	1			862
								4871	9									
08	151404	X	98358	-0-	-53046	B	-0-	93792	3	4	4	N	4147	4375	1			634
								4562	9									
09	124920	X	86726	-0-	-38194	B	-0-	81991	3	525	4	N	3827	3660	1			801
								4210	9									

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29300	-0-	29300	B	29300	3213	3	24471	4	N	1469	831	1	9	8	629
								1616	9									
02	0		82935	-0-	82935	B	112235	79136	3	430	4	N	3063	3209	1			483
								3369	9									
03	0		110802	-0-	110802	B	223037	102631	3	4049	4	N	3747	3595	1			635
								4122	9									
04	0		91611	-0-	91611	B	314648	72370	3	16064	4	N	2888	3010	1			513
								3177	9									
05	0	W	43067	-0-	43067	B	357715	39899	3	1794	4	N	1249	1429	1			333
								1374	9									
06	0	W	16193	-0-	16193	B	373908	15820	4	373	9	N	339	371	1	3	8	298
07	0	W	54197	-0-	54197	B	428105	1583	3	51310	4	N	1185	1108	1			375
								1304	9									
08	0	W	56184	-0-	56184	B	484289	97	3	54442	4	N	1495	1467	1			403
								1645	9									
09	0	W	30109	-0-	30109	B	514398	29283	4	826	9	N	751	906	1			248

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

04	33701 X	33701	-0-	-0-	B	-0-	2790	1	26881	3	N	3388	3487	1				572
							303	4	3727	9								
05	30845 X	28502	-0-	-2343	B	-0-	2511	1	23079	3	N	2643	2718	1				497
							5	4	2907	9								
06	30239 X	30239	-0-	-0-	B	-0-	2604	1	24297	3	N	2652	2583	1				566
							421	4	2917	9								
07	35140 X	35140	-0-	-0-	B	-0-	2883	1	27092	3	N	3367	3309	1				624
							1461	4	3704	9								
08	35897 X	35897	-0-	-0-	B	-0-	2883	1	29487	3	N	3130	3278	1				476
							84	4	3443	9								
09	27570 X	23307	-0-	-4263	B	-0-	2604	1	8957	3	N	2360	2404	1				432
							9150	4	2596	9								

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

04	50224 X	50224	-0-	-0-	B	-0-	4440	1	37887	3	N	6151	5854	1				684
							1131	4	6766	9								
05	46086 X	46086	-0-	-0-	B	-0-	4588	1	31718	3	N	5382	5452	1				614
							3860	4	5920	9								
06	44580 X	43352	-0-	-1228	B	-0-	4440	1	32403	3	N	5070	5353	1				331
							932	4	5577	9								
07	48938 X	48938	-0-	-0-	B	-0-	4588	1	36985	3	N	5829	5430	1	20	8		710
							953	4	6412	9								
08	46822 X	46822	-0-	-0-	B	-0-	5183	1	34820	3	N	5482	5829	1				363
							789	4	6030	9								
*09	45030 X	45030	-0-	-0-	B	-0-	5490	1	33311	3	N	5212	4665	1				910
							496	4	5733	9								

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

*04	1638520 X	81096	-0-	-1557424	B	-0-	3077	1	62878	3	N	11126	10936	1				1438
							2902	4	12239	9								
*05	186248 X	73676	-0-	-112572	B	-0-	2824	1	56351	3	N	9836	10570	1				704
							3681	4	10820	9								
*06	69145 X	69145	-0-	-0-	B	-0-	2684	1	52404	3	N	9015	8705	1				1014
							4140	4	9917	9								
*07	70206 X	70206	-0-	-0-	B	-0-	3045	1	54362	3	N	9302	9792	1	27	8		497
							2567	4	10232	9								
08	55645 X	49103	-0-	-6542	B	-0-	2019	1	28752	3	N	7386	7352	1	1	8		530
							10207	4	8125	9								
09	53850 X	NO RPT	-0-	-53850	B	-0-					N	NO RPT						530

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6814	X	6814	-0-	-0- B	-0-	6625	2	189	9	N	172	192	1			335
05	6634	X	6634	-0-	-0- B	-0-	6461	2	173	9	N	157	190	1			302
06	6300	X	6299	-0-	-1 B	-0-	5839	2	237	4	N	203	186	1			319
							223	9									
07	7037	X	6059	-0-	-978 B	-0-	187	1	5615	2	N	228	184	1	1	8	362
							6	4	251	9							
08	7037	X	5902	-0-	-1135 B	-0-	182	1	5287	2	N	298	350	1			310
							105	4	328	9							
09	6810	X	6030	-0-	-780 B	-0-	174	1	5391	2	N	423	194	1			539
							465	9									

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9023	X	9023	-0-	-0- B	-0-	8792	2	1	4	N	209	191	1			295
							230	9									
05	15615	X	15615	-0-	-0- B	-0-	15375	2	1	4	N	217	381	1			131
							239	9									
06	8762	X	8762	-0-	-0- B	-0-	8231	2	326	4	N	186	181	1			136
							205	9									
07	10821	X	10821	-0-	-0- B	-0-	538	1	8693	2	N	179	183	1	2	8	130
							1393	4	197	9							
08	3348	X	3348	-0-	-0- B	-0-	248	1	3091	4	N	8					138
							9	9									
*09	458	X	458	-0-	-0- B	-0-	248	1	210	9	N	191	193	1			136

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

04	67748	X	67748	-0-	-0- B	-0-	61062	2	533	4	N	5594	5491	0			1013
							6153	9									
05	78035	X	78035	-0-	-0- B	-0-	72474	2	147	4	N	4922	4899	0			1036
							5414	9									
06	74275	X	74275	-0-	-0- B	-0-	64049	2	5400	4	N	4387	4742	0			681
							4826	9									
07	74440	X	74440	-0-	-0- B	-0-	3999	1	65013	2	N	4252	4285	0	8	8	640
							751	4	4677	9							
08	71003	X	71003	-0-	-0- B	-0-	2192	1	63357	2	N	4574	4511	0			703
							423	4	5031	9							
*09	69309	X	69309	-0-	-0- B	-0-	4806	1	60284	2	N	3832	3520	0			1015
							4	4	4215	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50804 X	50804	-0-	-0- B	-0-	41865	2	3677	4	N	4784	4701	0			118
						5262	9									
05	50779 X	50779	-0-	-0- B	-0-	41247	2	4746	4	N	4351	4402	0			67
						4786	9									
06	47881 X	47881	-0-	-0- B	-0-	35093	2	7946	4	N	4402	4462	0			7
						4842	9									
07	51025 X	51025	-0-	-0- B	-0-	18307	1	25188	2	N	5005	4996	0	6	8	10
						2024	4	5506	9							
08	47155 X	47155	-0-	-0- B	-0-	8871	1	33828	2	N	3903	3900	0			13
						163	4	4293	9							
*09	46876 X	46876	-0-	-0- B	-0-	5368	1	34579	2	N	4031	4032	0	8	8	4
						2495	4	4434	9							

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

04	44786 X	44786	-0-	-0- B	-0-	35943	2	3475	4	N	4880	4940	0			435
						5368	9									
05	41850 X	38694	-0-	-3156 B	-0-	15673	2	18097	4	N	4476	4482	0			429
						4924	9									
06	40500 X	29757	-0-	-10743 B	-0-	9931	2	16183	4	N	3312	3654	0			87
						3643	9									
07	41850 X	23628	-0-	-18222 B	-0-	6467	1	8463	2	N	2816	2775	0	5	8	123
						5600	4	3098	9							
08	48055 X	48055	-0-	-0- B	-0-	8564	1	31099	2	N	5207	5182	0			148
						2664	4	5728	9							
*09	45588 X	45588	-0-	-0- B	-0-	5385	1	32130	2	N	4491	4540	0	7	8	92
						3133	4	4940	9							

AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

04	47477 X	47477	-0-	-0- B	-0-	23940	2	14763	4	N	7976	7981	0			899
						8774	9									
05	48653 X	48653	-0-	-0- B	-0-	35567	2	4582	4	N	7731	7752	0	1	8	877
						8504	9									
06	45353 X	45353	-0-	-0- B	-0-	29371	2	7956	4	N	7296	7492	0			681
						8026	9									
07	47839 X	47839	-0-	-0- B	-0-	10772	1	14781	2	N	7357	7390	0	8	8	640
						14193	4	8093	9							
08	45968 X	45968	-0-	-0- B	-0-	6747	1	25840	2	N	6847	6864	0			623
						5849	4	7532	9							
*09	43230 X	43230	-0-	-0- B	-0-	3834	1	24769	2	N	6616	6509	0	13	8	717
						7349	4	7278	9							

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

04	45060 X	42166	-0-	-2894 B	-0-	21145	2	14641	4	N	5800	5786	0			779
						6380	9									
05	46562 X	41006	-0-	-5556 B	-0-	30584	2	4226	4	N	5633	5678	0			734
						6196	9									
06	45060 X	29811	-0-	-15249 B	-0-	14249	2	11303	4	N	3872	4156	0			450
						4259	9									
07	44743 X	44743	-0-	-0- B	-0-	11234	1	15408	2	N	5832	6102	0	6	8	174
						11686	4	6415	9							
08	43586 X	24778	-0-	-18808 B	-0-	3845	1	14260	2	N	3355	3490	0			39
						2982	4	3691	9							
09	42180 X	26486	-0-	-15694 B	-0-	2646	1	16492	2	N	3990	3534	0	4	8	491
						2959	4	4389	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125970 X	91603	-0-	-34367 B	-0-	86541	2	320	4	N	4311	4123	0			278
						4742	9									
05	130169 X	92653	-0-	-37516 B	-0-	87870	2	285	4	N	4089	4021	0			346
						4498	9									
06	113280 X	93258	-0-	-20022 B	-0-	81526	2	7468	4	N	3876	4176	0			46
						4264	9									
07	96100 X	92078	-0-	-4022 B	-0-	686	1	81427	2	N	3842	3819	0	12	8	57
						5739	4	4226	9							
08	96100 X	85966	-0-	-10134 B	-0-	2680	1	78083	2	N	3481	3495	0			43
						1374	4	3829	9							
09	93270 X	12060	-0-	-81210 B	-0-	368	1	11063	2	N	550	500	0			93
						24	4	605	9							

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

04	64500 X	64025	-0-	-475 B	-0-	57917	2	60	4	N	5498	5516	0			428
						6048	9									
05	66650 X	64283	-0-	-2367 B	-0-	58392	2	51	4	N	5309	5302	0			435
						5840	9									
06	64500 X	20741	-0-	-43759 B	-0-	18255	2	764	4	N	1565	1688	0			312
						1722	9									
07	66650 X	43015	-0-	-23635 B	-0-	1194	1	30203	2	N	3218	3485	0	6	8	39
						8078	4	3540	9							
08	66154 X	62923	-0-	-3231 B	-0-	2381	1	49694	2	N	5581	5598	0			22
						4709	4	6139	9							
09	64020 X	59972	-0-	-4048 B	-0-	1534	1	41655	2	N	5074	4962	0	1	8	133
						11202	4	5581	9							

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

04	53131 X	53131	-0-	-0- B	-0-	48479	2	167	4	N	4077	3814	1			893
						4485	9									
05	54219 X	52080	-0-	-2139 B	-0-	47806	2	64	4	N	3827	3906	0			814
						4210	9									
06	52470 X	49424	-0-	-3046 B	-0-	43200	2	2414	4	N	3464	3704	0			574
						3810	9									
07	54219 X	47460	-0-	-6759 B	-0-	1405	1	42114	2	N	3243	3259	0	6	8	552
						374	4	3567	9							
08	54219 X	45004	-0-	-9215 B	-0-	1327	1	38564	2	N	3328	3289	0			591
						1452	4	3661	9							
09	52470 X	43307	-0-	-9163 B	-0-	1255	1	38776	2	N	2850	2933	0			508
						141	4	3135	9							

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

04	67200 X	60688	-0-	-6512 B	-0-	55314	2	164	4	N	4736	3888	1			978
						5210	9									
05	69440 X	56726	-0-	-12714 B	-0-	47332	2	4522	4	N	4429	4651	0			756
						4872	9									
06	67200 X	57663	-0-	-9537 B	-0-	51004	2	3017	4	N	3311	3739	0			328
						3642	9									
07	67456 X	55114	-0-	-12342 B	-0-	1642	1	49234	2	N	3390	3332	0	8	8	378
						509	4	3729	9							
08	62713 X	61144	-0-	-1569 B	-0-	4501	1	51648	2	N	3278	3309	0			347
						1389	4	3606	9							
09	60690 X	57913	-0-	-2777 B	-0-	1708	1	52755	2	N	3024	3098	0			273
						124	4	3326	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61363	X	61363	-0-	-0- B	-0-	51390	2	2646	4	N	6661	6647	0			109
							7327	9									
05	61611	X	61611	-0-	-0- B	-0-	51641	2	2571	4	N	6726	6762	0			73
							7399	9									
06	62886	X	62886	-0-	-0- B	-0-	25195	2	30330	4	N	6692	6753	0			12
							7361	9									
07	72948	X	72948	-0-	-0- B	-0-	1988	1	54031	2	N	12376	12377	0	10	8	1
							3315	4	13614	9							
08	55221	X	55221	-0-	-0- B	-0-	1280	1	25224	2	N	5362	5332	0			31
							22819	4	5898	9							
09	40920	X	33956	-0-	-6964 B	-0-	831	1	19925	2	N	3380	3386	0			25
							9482	4	3718	9							

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61733	X	61733	-0-	-0- B	-0-	46950	2	2651	4	N	11029	11013	0	1	8	194
							12132	9									
05	67281	X	67281	-0-	-0- B	-0-	51220	2	3520	4	N	11401	11537	0			58
							12541	9									
06	64123	X	64123	-0-	-0- B	-0-	49077	2	2961	4	N	10986	11036	0			8
							12085	9									
07	68674	X	68674	-0-	-0- B	-0-	22946	1	32491	2	N	11202	11174	0	11	8	25
							915	4	12322	9							
08	65845	X	65845	-0-	-0- B	-0-	10272	1	41392	2	N	10576	10598	0			3
							2547	4	11634	9							
*09	60230	X	60230	-0-	-0- B	-0-	5616	1	39499	2	N	9609	9596	0	5	8	11
							4545	4	10570	9							

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
04	100601	X	100601	-0-	-0- B	-0-	91191	2	3758	4	N	5138	5064	1			879
							5652	9									
05	100106	X	100106	-0-	-0- B	-0-	93815	2	1052	4	N	4763	4768	0			874
							5239	9									
06	96880	X	96880	-0-	-0- B	-0-	85835	2	6683	4	N	3965	4269	0			570
							4362	9									
07	95649	X	95649	-0-	-0- B	-0-	4584	1	81902	2	N	3777	3860	0	8	8	479
							5008	4	4155	9							
08	93992	X	92094	-0-	-1898 B	-0-	2828	1	81919	2	N	3891	3836	0			534
							3067	4	4280	9							
*09	91229	X	91229	-0-	-0- B	-0-	2979	1	84499	2	N	3246	3334	0			446
							180	4	3571	9							

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59299	X	59299	-0-	-0- B	-0-	45469	2	2280	4	N	10500	10504	0			431
							11550	9									
05	61008	X	56918	-0-	-4090 B	-0-	44253	2	1559	4	N	10096	10055	0			472
							11106	9									
06	59040	X	51085	-0-	-7955 B	-0-	36449	2	4715	4	N	9019	9405	0			86
							9921	9									
07	61008	X	52109	-0-	-8899 B	-0-	16054	1	22318	2	N	8920	8818	0	8	8	180
							3925	4	9812	9							
08	61008	X	50541	-0-	-10467 B	-0-	7875	1	30646	2	N	8009	8122	0			67
							3210	4	8810	9							
09	59040	X	47276	-0-	-11764 B	-0-	5057	1	33804	2	N	6771	6749	0	14	8	75
							967	4	7448	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103251	X	103251	-0-	-0- B	-0-	81558	2	4202	4	N	15901	15881	0			1022
							17491	9									
05	122062	X	122062	-0-	-0- B	-0-	93950	2	7496	4	N	18742	18654	0			1110
							20616	9									
06	117840	X	117840	-0-	-0- B	-0-	87272	2	11662	4	N	17187	17612	0			685
							18906	9									
07	73718	X	70923	-0-	-2795 B	-0-	2043	1	55656	2	N	9226	9262	0	8	8	641
							3075	4	10149	9							
08	73718	X	67203	-0-	-6515 B	-0-	1833	1	39058	2	N	10071	10200	0	4	8	508
							15234	4	11078	9							
*09	120662	X	120662	-0-	-0- B	-0-	2541	1	72781	2	N	17705	17663	0	1	8	549
							25864	4	19476	9							

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63600	X	60863	-0-	-2737 B	-0-	49445	2	1055	4	N	9421	9382	0			905
							10363	9									
05	65720	X	61404	-0-	-4316 B	-0-	50338	2	1038	4	N	9116	9181	0			840
							10028	9									
06	61200	X	56870	-0-	-4330 B	-0-	45007	2	2718	4	N	8314	8673	0			481
							9145	9									
07	63116	X	58453	-0-	-4663 B	-0-	19973	1	28136	2	N	8328	8280	0	12	8	517
							1183	4	9161	9							
08	62899	X	56106	-0-	-6793 B	-0-	9433	1	37673	2	N	7791	7784	0	1	8	523
							430	4	8570	9							
09	60870	X	52470	-0-	-8400 B	-0-	5392	1	37455	2	N	7251	7242	0	4	8	528
							1647	4	7976	9							

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
04	63357	X	63357	-0-	-0- B	-0-	50500	2	1776	4	N	10074	9968	0			635
							11081	9									
05	65016	X	65016	-0-	-0- B	-0-	52337	2	1782	4	N	9906	9940	0			601
							10897	9									
06	62250	X	59806	-0-	-2444 B	-0-	48426	2	1610	4	N	8882	9186	0			297
							9770	9									
07	64325	X	60906	-0-	-3419 B	-0-	20706	1	29235	2	N	8575	8683	0	11	8	178
							1532	4	9433	9							
08	64325	X	60927	-0-	-3398 B	-0-	10058	1	40386	2	N	8710	8648	0	1	8	239
							902	4	9581	9							
09	62250	X	54931	-0-	-7319 B	-0-	5719	1	40061	2	N	7677	7620	0	13	8	283
							706	4	8445	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
04	52279	X	52279	-0-	-0- B	-0-	39799	2	2853	4	N	8752	8926	0			533
							9627	9									
05	52669	X	52482	-0-	-187 B	-0-	42189	2	777	4	N	8651	8315	0	1	8	868
							9516	9									
06	50970	X	47980	-0-	-2990 B	-0-	37976	2	1786	4	N	7471	8238	0			101
							8218	9									
07	52669	X	42359	-0-	-10310 B	-0-	13501	1	18847	2	N	6192	6115	0	8	8	170
							3200	4	6811	9							
08	52669	X	48197	-0-	-4472 B	-0-	7806	1	30760	2	N	6958	7035	0			93
							1977	4	7654	9							
09	50970	X	37621	-0-	-13349 B	-0-	3525	1	23658	2	N	6693	6660	0	8	8	118
							3076	4	7362	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
04	79900	X	79900	-0-	-0-	B	-0-	70151	2	1470	4	N	7526	7587	0			618
								8279	9									
05	87079	X	87079	-0-	-0-	B	-0-	76028	2	2128	4	N	8112	8027	0			703
								8923	9									
06	81001	X	81001	-0-	-0-	B	-0-	64036	2	9170	4	N	7086	7482	0			307
								7795	9									
07	69595	X	48817	-0-	-20778	B	-0-	1539	1	40560	2	N	3792	3755	0	4	8	340
								2547	4	4171	9							
08	69595	X	49640	-0-	-19955	B	-0-	1338	1	26416	2	N	5788	5954	0	2	8	172
								15519	4	6367	9							
*09	71098	X	71098	-0-	-0-	B	-0-	1644	1	45028	2	N	8677	8643	0	1	8	205
								14881	4	9545	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
04	84210	X	76449	-0-	-7761	B	-0-	68044	2	861	4	N	6858	6932	1			829
								7544	9									
05	87017	X	75953	-0-	-11064	B	-0-	68404	2	740	4	N	6190	6162	0			857
								6809	9									
06	83670	X	72128	-0-	-11542	B	-0-	61912	2	4262	4	N	5413	5491	0			779
								5954	9									
07	82522	X	70799	-0-	-11723	B	-0-	2267	1	62364	2	N	5485	5679	0	8	8	577
								134	4	6034	9							
08	78988	X	68629	-0-	-10359	B	-0-	2174	1	57759	2	N	5086	5116	0			547
								3101	4	5595	9							
09	76440	X	65086	-0-	-11354	B	-0-	2057	1	57818	2	N	4689	4686	0			550
								53	4	5158	9							

STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73650	X	71268	-0-	-2382	B	-0-	63059	2	1177	4	N	6393	6454	0			989
								7032	9									
05	76105	X	70228	-0-	-5877	B	-0-	62106	2	1871	4	N	5683	5740	0	1	8	931
								6251	9									
06	73650	X	67758	-0-	-5892	B	-0-	58400	2	3518	4	N	5309	5522	0			718
								5840	9									
07	75485	X	66256	-0-	-9229	B	-0-	2137	1	58468	2	N	5068	5096	0	8	8	682
								76	4	5575	9							
08	75485	X	62130	-0-	-13355	B	-0-	2034	1	53670	2	N	4689	4750	0			621
								1268	4	5158	9							
09	71280	X	59803	-0-	-11477	B	-0-	1892	1	52720	2	N	4638	4605	0			654
								89	4	5102	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
04	91230	X	55291	-0-	-35939	B	-0-	40472	2	7471	4	N	6680	6711	0			803
								7348	9									
05	94271	X	93817	-0-	-454	B	-0-	54975	2	24763	4	N	12799	12744	0			858
								14079	9									
06	121439	X	121439	-0-	-0-	B	-0-	54250	2	50214	4	N	15432	15788	0			502
								16975	9									
07	114728	X	114728	-0-	-0-	B	-0-	3060	1	86153	2	N	12276	12275	0	20	8	483
								12011	4	13504	9							
08	102858	X	102858	-0-	-0-	B	-0-	3467	1	78625	2	N	12105	12132	0			456
								7450	4	13316	9							
09	91230	X	61988	-0-	-29242	B	-0-	1322	1	35109	2	N	7392	7601	0	4	8	243
								17426	4	8131	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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
04	96601	X	96601	-0-	-0- B	-0-	74997	2	6202	4	N	14002	14049	0			267
							15402	9									
05	119183	X	119183	-0-	-0- B	-0-	81356	2	18116	4	N	17919	17963	0			223
							19711	9									
06	120537	X	120537	-0-	-0- B	-0-	37074	2	63387	4	N	18251	18471	0			3
							20076	9									
07	76880	X	66828	-0-	-10052 B	-0-	1939	1	50688	2	N	9000	8985	0	10	8	8
							4301	4	9900	9							
08	76880	X	51996	-0-	-24884 B	-0-	1610	1	32480	2	N	7730	7703	0			35
							9403	4	8503	9							
*09	92852	X	92852	-0-	-0- B	-0-	2091	1	56942	2	N	13512	13389	0	1	8	157
							18956	4	14863	9							

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

04	69269	X	69269	-0-	-0- B	-0-	56459	2	582	4	N	11116	10980	0			1064
							12228	9									
05	69060	X	69060	-0-	-0- B	-0-	57153	2	377	4	N	10482	10604	0			942
							11530	9									
06	64038	X	64038	-0-	-0- B	-0-	51798	2	1480	4	N	9782	10011	0			713
							10760	9									
07	65561	X	65561	-0-	-0- B	-0-	22581	1	31950	2	N	9504	9565	0	13	8	639
							576	4	10454	9							
08	62880	X	62880	-0-	-0- B	-0-	10468	1	42174	2	N	8962	8942	0	1	8	658
							380	4	9858	9							
*09	61199	X	61199	-0-	-0- B	-0-	6298	1	44469	2	N	8473	8521	0	2	8	608
							1112	4	9320	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	78330	X	70346	-0-	-7984 B	-0-	57590	2	2571	4	N	9259	9158	0			651
							10185	9									
05	80941	X	68064	-0-	-12877 B	-0-	57321	2	1646	4	N	8270	8362	0			559
							9097	9									
06	71550	X	61854	-0-	-9696 B	-0-	53389	2	429	4	N	7305	7616	0			248
							8036	9									
07	73935	X	63185	-0-	-10750 B	-0-	22283	1	31337	2	N	7339	7314	0	12	8	261
							1492	4	8073	9							
08	72695	X	59946	-0-	-12749 B	-0-	10349	1	41172	2	N	6945	6928	0			278
							785	4	7640	9							
09	70350	X	57948	-0-	-12402 B	-0-	5889	1	40599	2	N	7613	7644	0	5	8	242
							3086	4	8374	9							

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	21420 X	13133	-0-	-8287 B	-0-	2460	1	5930	2	N	190	24	8			412
						4534	4	209	9							
05	27993 X	1926	-0-	-26067 B	-0-	342	1	1315	2	N	165	186	1	42	8	349
						87	4	182	9							
06	27090 X	237	-0-	-26853 B	-0-	20	1	70	2	N	45	184	1	14	8	196
						97	4	50	9							
07	27993 X	1456	-0-	-26537 B	-0-	438	1	276	2	N	528					724
						161	4	581	9							
08	20274 X	42	-0-	-20232 B	-0-	2	1	26	2	N	10	374	1	4	8	356
						3	4	11	9							
09	13140 X	419	-0-	-12721 B	-0-	5	1	117	4	N	270	33	1	128	8	465
						297	9									

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

04	89790 X	75395	-0-	-14395 B	-0-	2225	1	55641	2	N	10440	10811	1			1350
						6045	4	11484	9							
05	82615 X	61915	-0-	-20700 B	-0-	2892	1	43023	2	N	8902	8924	1	39	8	1289
						6208	4	9792	9							
06	81300 X	64187	-0-	-17113 B	-0-	3386	1	46888	2	N	9227	9091	1	19	8	1406
						3763	4	10150	9							
07	84010 X	55045	-0-	-28965 B	-0-	1576	1	42437	2	N	7811	7528	1			1689
						2440	4	8592	9							
08	84010 X	44675	-0-	-39335 B	-0-	1810	1	29933	2	N	5415	5643	1			1461
						6975	4	5957	9							
09	75390 X	55309	-0-	-20081 B	-0-	2104	1	41883	2	N	7031	5416	1			3076
						3588	4	7734	9							

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

04	25980 X	20525	-0-	-5455 B	-0-	3571	1	8607	2	N	1605	1480	1	23	8	374
						6581	4	1766	9							
05	30752 X	14031	-0-	-16721 B	-0-	2520	1	9694	2	N	1066	924	1	36	8	480
						644	4	1173	9							
06	29760 X	15272	-0-	-14488 B	-0-	1465	1	5188	2	N	1288	1476	1	63	8	229
						7202	4	1417	9							
07	30752 X	1289	-0-	-29463 B	-0-	76	1	952	2	N	-0-					229
						261	4									
08	21204 X	1970	-0-	-19234 B	-0-	116	1	1647	2	N	1	1	8			229
						206	4	1	9							
09	20520 X	31	-0-	-20489 B	-0-	1	4	30	9	N	27	24	1	3	8	229

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89760	X	81532	-0-	-8228 B	-0-	7006	1	49423	2	N	11364	11335	1			1018
							12603	4	12500	9							
05	95511	X	82819	-0-	-12692 B	-0-	4682	1	59504	2	N	11436	11257	1	40	8	1157
							6053	4	12580	9							
06	92430	X	77852	-0-	-14578 B	-0-	4484	1	58504	2	N	10500	10367	1	15	8	1275
							3314	4	11550	9							
07	95511	X	80008	-0-	-15503 B	-0-	5416	1	62088	2	N	10225	9663	1			1837
							1256	4	11248	9							
08	90055	X	68080	-0-	-21975 B	-0-	3160	1	49558	2	N	8949	9918	1			868
							5518	4	9844	9							
09	81540	X	54323	-0-	-27217 B	-0-	5014	1	38324	2	N	7114	5953	1			2029
							3160	4	7825	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

04	121650	X	71638	-0-	-50012 B	-0-	4940	1	55175	2	N	6344	6721	1			906
							4545	4	6978	9							
05	125705	X	73097	-0-	-52608 B	-0-	6968	1	59337	2	N	6072	5887	1	20	8	1071
							113	4	6679	9							
06	106320	X	59096	-0-	-47224 B	-0-	4275	1	37131	2	N	4972	4998	1	5	8	1040
							12221	4	5469	9							
07	98301	X	65773	-0-	-32528 B	-0-	4484	1	47373	2	N	5274	5562	1			752
							8115	4	5801	9							
08	86304	X	64265	-0-	-22039 B	-0-	4546	1	46161	2	N	5070	4959	1			863
							7981	4	5577	9							
09	71640	X	49089	-0-	-22551 B	-0-	3254	1	37536	2	N	3889	3369	1			1383
							4021	4	4278	9							

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

04	35910	X	10514	-0-	-25396 B	-0-	2664	1	4979	2	N	865	917	1			478
							1919	4	952	9							
05	37107	X	18985	-0-	-18122 B	-0-	1294	1	11877	2	N	2974	2405	1	22	8	1025
							2543	4	3271	9							
06	55222	X	55222	-0-	-0- B	-0-	2669	1	27104	2	N	5544	5372	1	17	8	1180
							19351	4	6098	9							
07	57444	X	57444	-0-	-0- B	-0-	2073	1	45599	2	N	5368	4971	1	3	8	1574
							3867	4	5905	9							
08	29925	X	29925	-0-	-0- B	-0-	2198	1	22178	2	N	2673	3035	1			1212
							2609	4	2940	9							
09	46410	X	45713	-0-	-697 B	-0-	2518	1	33060	2	N	4513	4052	1			1673
							5171	4	4964	9							

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9101 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8868 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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. 148113

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	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. 9232 - 14268

*10	0		140416	-0-	140416 B	151402	640	1	14485	9	Y	13168	13068	0			105
*11	DELQ PR		136080	-0-	136080 B	287482	510	1	12678	9	Y	11525	11538	0			92
*12	444375	X	156893	-0-	-287482 B	-0-	374	1	12911	9	Y	11737	11748	0			81
*01	192161	X	192161	-0-	-0- B	-0-	1122	1	11612	9	Y	10556	10542	0			95
*02	152001	X	152001	-0-	-0- B	-0-	833	1	7939	9	Y	7217	7223	0			89
*03	171374	X	171374	-0-	-0- B	-0-	7630	9			Y	6936	6942	0			83
*04	173403	X	173403	-0-	-0- B	-0-	7090	9			Y	6445	6461	0			67
*05	123266	X	123266	-0-	-0- B	-0-	286	1	4374	9	Y	3976	3999	0			44
*06	137129	X	137129	-0-	-0- B	-0-	99480	2	5886	9	Y	5351	5359	0			36
*07	169384	X	163476	-0-	-5908 B	-0-	468	1	152287	2	Y	6816	6822	0			30
							7498	9									
*08	97698	X	97698	-0-	-0- B	-0-	162	1	87949	2	Y	2952	2967	0			15
							3247	9									
09	174840	X	64941	-0-	-109899 B	-0-	158	1	51981	2	Y	1973	1976	0			12
							2170	9									

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

*10	0		107535	-0-	107535 B	107535	482	1	12920	9	Y	11745	11651	0			94
*11	264749	X	157214	-0-	-107535 B	-0-	576	1	17652	9	Y	16047	16014	0			127
*12	236284	X	236284	-0-	-0- B	-0-	748	1	19389	9	Y	17626	17632	0			121
*01	205686	X	205686	-0-	-0- B	-0-	14174	9			Y	12885	12890	0			116
*02	153376	X	153376	-0-	-0- B	-0-	9361	9			Y	8510	8521	0			105
*03	191067	X	191067	-0-	-0- B	-0-	10369	9			Y	9426	9418	0			113
*04	220573	X	220573	-0-	-0- B	-0-	9649	9			Y	8772	8794	0			91
*05	111672	X	111672	-0-	-0- B	-0-	256	1	5288	9	Y	4807	4845	0			53
*06	120494	X	120494	-0-	-0- B	-0-	86277	2	6669	9	Y	6063	6076	0			40
*07	139810	X	105958	-0-	-33852 B	-0-	300	1	98079	2	Y	5004	5022	0			22
							5504	9									
*08	79794	X	79794	-0-	-0- B	-0-	132	1	71063	2	Y	3160	3166	0			16
							3476	9									
09	135300	X	51376	-0-	-83924 B	-0-	124	1	40473	2	Y	2274	2276	0			14
							2501	9									

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		39998	-0-	39998 B	39998	35764	2	4234	9	Y	3849	3807	0			42
*06	276985	X	236987	-0-	-39998 B	-0-	202452	2	34535	9	Y	31395	31228	0			209
*07	277859	X	277859	-0-	-0- B	-0-	236619	2	41240	9	Y	37491	37536	0			164
*08	256047	X	256047	-0-	-0- B	-0-	220569	2	35478	9	Y	32253	32253	0			164
*09	182995	X	182995	-0-	-0- B	-0-	159881	2	23114	9	Y	21013	21044	0			133

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	SHUT IN		41467	-0-	41467	B	41467	36680	2	4787	9	Y	4352	4304	0			48
*06	SHUT IN		186073	-0-	186073	B	227540	156527	2	29546	9	Y	26860	26730	0			178
*07	SHUT IN		233820	-0-	233820	B	461360	195629	2	38191	9	Y	34719	34745	0			152
*08	SHUT IN		238138	-0-	238138	B	699498	201598	2	36540	9	Y	33218	33201	0			169
09	SHUT IN		222507	-0-	222507	B	922005	196056	2	26451	9	Y	24046	24063	0			152

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 2468 PERF. N/A

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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		16320	-0-	16320	B	16320	1686	9			N	1533	1526	0			7
*08	SHUT IN		67520	-0-	67520	B	83840	104	1	55703	2	Y	6998	6969	0			36
								7698	9									
*09	79800	X	NO RPT	-0-	-79800	B	4040					Y	NO RPT					36

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	Z	55357	-0-	55357	B	55357	3545	9			N	3223	3209	0			14
*08	0	Z	136807	-0-	136807	B	192164	218	1	117141	2	Y	10003	9966	0			51
								11003	9									
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	192164					Y	NO RPT					51

HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

06	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		15021	-0-	15021	B	15021	1493	9			N	1357	1351	0			6
08	SHUT IN		49995	-0-	49995	B	65016	76	1	40968	2	Y	5453	5431	0			28
								5998	9									
*09	566070	X	NO RPT	-0-	-566070	B	-0-					Y	NO RPT					28

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	50977	-0-	50977	B	50977	2980	9			N	2709	2697	0			12
08	0	Z	159241	-0-	159241	B	210218	258	1	138760	2	Y	9291	9256	0			47
								10220	9									
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	210218					Y	NO RPT					47

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 2460 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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 2472 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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 2470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	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

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

04	5610 X	3910	-0-	-1700	B	-0-	3755	3	155	9	N	141	1	8			250
05	5797 X	4176	-0-	-1621	B	-0-	4020	3	156	9	N	142	188	1	1	8	203
06	4500 X	4071	-0-	-429	B	-0-	3930	3	141	9	N	128	150	1	1	8	180
07	4340 X	4277	-0-	-63	B	-0-	4132	3	145	9	N	132	182	1	1	8	129
08	4270 X	4270	-0-	-0-	B	-0-	4112	3	158	9	N	144	2	8			271
*09	4352 X	4352	-0-	-0-	B	-0-	4219	3	133	9	N	121	184	1	1	8	207

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

04	6954 X	6954	-0-	-0-	B	-0-	6807	3	147	9	N	134	187	1			215
05	7103 X	7103	-0-	-0-	B	-0-	6952	3	151	9	N	137	191	1	4	8	157
06	7530 X	6738	-0-	-792	B	-0-	6607	3	131	9	N	119	3	8			273
07	7781 X	6968	-0-	-813	B	-0-	6839	3	129	9	N	117	186	1	1	8	203
08	7781 X	6840	-0-	-941	B	-0-	6702	3	138	9	N	125	184	1	4	8	140
09	6960 X	6746	-0-	-214	B	-0-	6616	3	130	9	N	118	3	8			255

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

04	14730 X	13817	-0-	-913	B	-0-	13653	3	164	9	N	149	188	1	6	8	134
05	13357 X	13357	-0-	-0-	B	-0-	13162	3	195	9	N	177	189	1	8	8	114
06	16770 X	14148	-0-	-2622	B	-0-	13969	3	179	9	N	163	188	1	5	8	84
07	17329 X	16548	-0-	-781	B	-0-	16296	3	252	9	N	229	186	1	2	8	125
08	17329 X	16185	-0-	-1144	B	-0-	15844	3	341	9	N	310	189	1	9	8	237
*09	14361 X	14361	-0-	-0-	B	-0-	14134	3	227	9	N	206	188	1	4	8	251

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

04	12030 X	9262	-0-	-2768	B	-0-	9198	3	64	9	Y	58	58	1			118
05	11966 X	7928	-0-	-4038	B	-0-	7862	3	66	9	Y	60	90	1	1	8	87
06	12720 X	6088	-0-	-6632	B	-0-	6025	3	63	9	Y	57	46	1			98
07	DLQ G-10	11066	-0-	11066	B	11066	10966	3	100	9	Y	91	97	1			92
08	20801 X	9735	-0-	-11066	B	-0-	9645	3	90	9	Y	82	68	1	2	8	104
*09	9464 X	9464	-0-	-0-	B	-0-	9359	3	105	9	Y	95	123	1	1	8	75

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

04	2191 X	2191	-0-	-0-	B	-0-	2070	3	121	9	N	110	183	1			220
05	2511 X	2196	-0-	-315	B	-0-	2124	3	72	9	N	65	183	1	1	8	101
06	2430 X	2039	-0-	-391	B	-0-	1978	3	61	9	N	55					156
07	2511 X	2176	-0-	-335	B	-0-	2059	3	117	9	N	106	184	1			78
08	2325 X	2058	-0-	-267	B	-0-	1990	3	68	9	N	62					140
09	2190 X	2015	-0-	-175	B	-0-	1914	3	101	9	N	92	3	8			229

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710 X	10206	-0-	-504 B	-0-	9589	3	617	9	N	561	547	1	5	8	289
05	11067 X	10812	-0-	-255 B	-0-	10230	3	582	9	N	529	553	1	5	8	260
06	10380 X	10025	-0-	-355 B	-0-	9490	3	535	9	N	486	554	1	4	8	188
07	10726 X	10032	-0-	-694 B	-0-	9486	3	546	9	N	496	372	1	2	8	310
08	10819 X	10104	-0-	-715 B	-0-	9537	3	567	9	N	515	558	1	10	8	257
09	10470 X	10212	-0-	-258 B	-0-	9691	3	521	9	N	474	564	1	4	8	163

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

04	13740 X	12211	-0-	-1529 B	-0-	12045	3	166	9	N	151	368	1			129
05	14167 X	12710	-0-	-1457 B	-0-	12532	3	178	9	N	162	190	1	2	8	99
06	13350 X	12242	-0-	-1108 B	-0-	12081	3	161	9	N	146	154	1	3	8	88
07	13175 X	12741	-0-	-434 B	-0-	12546	3	46	4	N	135	1	8			222
						149	9									
08	13175 X	12144	-0-	-1031 B	-0-	11992	3	152	9	N	138	187	1	4	8	169
09	12300 X	11641	-0-	-659 B	-0-	11476	3	165	9	N	150	185	1	3	8	131

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

04	20070 X	19265	-0-	-805 B	-0-	17989	3	1276	9	N	1160	1097	1	6	8	198
05	20834 X	20834	-0-	-0- B	-0-	19606	3	1228	9	N	1116	1077	1	6	8	231
06	19650 X	19267	-0-	-383 B	-0-	18012	3	1255	9	N	1141	1093	1	7	8	272
07	20305 X	19337	-0-	-968 B	-0-	18141	3	1196	9	N	1087	1113	1	4	8	242
08	20832 X	18949	-0-	-1883 B	-0-	17713	3	1236	9	N	1124	1081	1	11	8	274
09	20160 X	17917	-0-	-2243 B	-0-	16807	3	1110	9	N	1009	891	1	6	8	386

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

04	24180 X	23636	-0-	-544 B	-0-	21542	3	2094	9	N	1904	1858	1	21	8	276
05	25513 X	24192	-0-	-1321 B	-0-	21920	3	2272	9	N	2065	2041	1	17	8	283
06	24690 X	23504	-0-	-1186 B	-0-	21400	3	2104	9	N	1913	1828	1	15	8	353
07	25513 X	23935	-0-	-1578 B	-0-	21749	3	2186	9	N	1987	2036	1	9	8	295
08	24707 X	23211	-0-	-1496 B	-0-	21320	3	1891	9	N	1719	1488	1	33	8	493
09	23640 X	22244	-0-	-1396 B	-0-	20385	3	1859	9	N	1690	1848	1	17	8	318

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

04	15690 X	15690	-0-	-0- B	-0-	14771	3	919	9	N	835	737	1	13	8	205
05	16282 X	16282	-0-	-0- B	-0-	15355	3	927	9	N	843	743	1	11	8	294
06	15390 X	15258	-0-	-132 B	-0-	14357	3	901	9	N	819	899	1	12	8	202
07	16213 X	15926	-0-	-287 B	-0-	14983	3	943	9	N	857	744	1	6	8	309
08	16275 X	16080	-0-	-195 B	-0-	15135	3	945	9	N	859	939	1	18	8	211
09	15750 X	15086	-0-	-664 B	-0-	14144	3	942	9	N	856	751	1	20	8	296

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

04	14220 X	13642	-0-	-578 B	-0-	12561	3	1	4	N	982	933	1	6	8	119
						1080	9									
05	14415 X	13984	-0-	-431 B	-0-	12980	3	1	4	N	912	896	1	6	8	129
						1003	9									
06	14400 X	13960	-0-	-440 B	-0-	12978	3	1	4	N	892	897	1	5	8	119
						981	9									
07	14880 X	14374	-0-	-506 B	-0-	13383	3	2	4	N	899	891	1	4	8	123
						989	9									
08	14880 X	13985	-0-	-895 B	-0-	13006	3	979	9	N	890	894	1	6	8	113
09	13950 X	13573	-0-	-377 B	-0-	12616	3	2	4	N	868	897	1	12	8	72
						955	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17520	X	16864	-0-	-656 B	-0-	894	1	14976	3	Y	897	899	0	5	8	120
							7	4	987	9							
05	18104	X	17311	-0-	-793 B	-0-	918	1	15522	3	Y	789	754	0	5	8	150
							3	4	868	9							
06	17520	X	16375	-0-	-1145 B	-0-	909	1	14434	3	Y	802	899	0	4	8	49
							150	4	882	9							
07	DLQ G-10		16653	-0-	16653 B	16653	865	1	14964	3	Y	642	552	0	2	8	137
							118	4	706	9							
08	33666	X	17013	-0-	-16653 B	-0-	1499	1	14760	3	Y	497	528	0	8	8	98
							207	4	547	9							
*09	15610	X	15610	-0-	-0- B	-0-	545	1	14336	3	Y	593	601	0	4	8	86
							77	4	652	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

04	13950	X	13588	-0-	-362 B	-0-	12805	3	783	9	N	712	683	1	5	8	113
05	14198	X	13065	-0-	-1133 B	-0-	12259	3	4	4	N	729	696	1	5	8	141
							802	9									
06	14070	X	13339	-0-	-731 B	-0-	12573	3	23	4	N	675	704	1	4	8	108
							743	9									
07	14539	X	14177	-0-	-362 B	-0-	13356	3	821	9	N	746	714	1	4	8	136
08	14539	X	13683	-0-	-856 B	-0-	12892	3	791	9	N	719	686	1	18	8	151
09	13590	X	13213	-0-	-377 B	-0-	12465	3	748	9	N	680	760	1	4	8	67

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

04	20190	X	19043	-0-	-1147 B	-0-	18467	3	576	9	N	524	409	1	4	8	219
05	20863	X	19422	-0-	-1441 B	-0-	18871	3	551	9	N	501	533	1	1	8	186
06	19800	X	18178	-0-	-1622 B	-0-	17620	3	558	9	N	507	382	1	3	8	308
07	19871	X	18571	-0-	-1300 B	-0-	18076	3	495	9	N	450	401	1	1	8	356
08	19685	X	18007	-0-	-1678 B	-0-	17516	3	491	9	N	446	616	1	7	8	179
09	19050	X	17421	-0-	-1629 B	-0-	16918	3	503	9	N	457	523	1	3	8	110

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

04	11550	X	10840	-0-	-710 B	-0-	10133	3	707	9	Y	643	628	1	6	8	176
05	11935	X	11168	-0-	-767 B	-0-	10433	3	1	4	Y	667	666	1	7	8	170
							734	9									
06	11370	X	10711	-0-	-659 B	-0-	10022	3	689	9	Y	626	651	1	4	8	141
07	DLQ G-10		10907	-0-	10907 B	10907	10226	3	681	9	Y	619	617	1	2	8	141
08	21682	X	10775	-0-	-10907 B	-0-	10071	3	704	9	Y	640	618	1	6	8	157
09	10800	X	10527	-0-	-273 B	-0-	9901	3	626	9	Y	569	623	1	3	8	100

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

04	12960	X	12133	-0-	-827 B	-0-	11348	3	785	9	N	714	737	1	7	8	486
05	13392	X	12582	-0-	-810 B	-0-	11848	3	734	9	N	667	744	1	8	8	401
06	12211	X	12211	-0-	-0- B	-0-	11263	3	948	9	N	862	932	1	8	8	323
07	12524	X	12384	-0-	-140 B	-0-	11597	3	787	9	N	715	746	1	5	8	287
08	12586	X	12265	-0-	-321 B	-0-	11447	3	818	9	N	744	734	1	14	8	283
09	12210	X	11854	-0-	-356 B	-0-	11075	3	779	9	N	708	749	1	7	8	235

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

04	14460	X	12656	-0-	-1804 B	-0-	11641	3	1015	9	N	923	910	1	5	8	302
05	14632	X	14034	-0-	-598 B	-0-	12904	3	1130	9	N	1027	927	1	6	8	396
06	14400	X	13796	-0-	-604 B	-0-	12721	3	1075	9	N	977	1109	1	4	8	260
07	14880	X	14105	-0-	-775 B	-0-	13050	3	1055	9	N	959	914	1	2	8	303
08	14880	X	13979	-0-	-901 B	-0-	12837	3	1142	9	N	1038	935	1	10	8	396
09	13800	X	13398	-0-	-402 B	-0-	12357	3	1041	9	N	946	1127	1	6	8	209

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11400 X	10433	-0-	-967 B	-0-	9566	3	867	9	N	788	916	1	6	8	166
05	11955 X	11955	-0-	-0- B	-0-	10917	3	37	4	N	910	923	1	5	8	148
						1001	9									
06	11549 X	11549	-0-	-0- B	-0-	10569	3	980	9	N	891	736	1	3	8	300
07	11925 X	11925	-0-	-0- B	-0-	10936	3	989	9	N	899	921	1	2	8	276
08	11966 X	11840	-0-	-126 B	-0-	10837	3	1003	9	N	912	922	1	8	8	258
09	11580 X	11477	-0-	-103 B	-0-	10530	3	947	9	N	861	739	1	4	8	376

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

04	21284 X	21284	-0-	-0- B	-0-	45	1	20223	3	N	924	738	1	4	8	433
						1016	9									
05	21979 X	21716	-0-	-263 B	-0-	45	1	20691	3	N	891	1102	1	5	8	217
						980	9									
06	21630 X	20742	-0-	-888 B	-0-	60	1	19715	3	N	879	885	1	4	8	207
						967	9									
07	22351 X	21447	-0-	-904 B	-0-	74	1	20468	3	N	823	745	1	2	8	283
						905	9									
08	22351 X	21168	-0-	-1183 B	-0-	67	1	20178	3	N	839	926	1	8	8	188
						923	9									
09	21270 X	20229	-0-	-1041 B	-0-	63	1	19318	3	N	771	735	1	4	8	220
						848	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

04	35190 X	32922	-0-	-2268 B	-0-	30831	3	2091	9	N	1901	1841	1	12	8	193
05	36053 X	33423	-0-	-2630 B	-0-	31442	3	1981	9	N	1801	1730	1	10	8	254
06	34350 X	33113	-0-	-1237 B	-0-	31189	3	1924	9	N	1749	1852	1	11	8	140
07	35464 X	33728	-0-	-1736 B	-0-	31880	3	1848	9	N	1680	1618	1	6	8	196
08	35464 X	34919	-0-	-545 B	-0-	32998	3	1921	9	N	1746	1756	1	21	8	165
09	33120 X	33043	-0-	-77 B	-0-	31247	3	1796	9	N	1633	1691	1	9	8	98

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

04	23040 X	20380	-0-	-2660 B	-0-	19731	3	649	9	N	590	572	1	4	8	310
05	22444 X	21078	-0-	-1366 B	-0-	20423	3	655	9	N	595	748	1	3	8	154
06	20490 X	19689	-0-	-801 B	-0-	19072	3	617	9	N	561	525	1	3	8	187
07	21173 X	21119	-0-	-54 B	-0-	20468	3	651	9	N	592	582	1	2	8	195
08	21173 X	20797	-0-	-376 B	-0-	20160	3	637	9	N	579	505	1	7	8	262
09	20400 X	19998	-0-	-402 B	-0-	19397	3	601	9	N	546	667	1	4	8	137

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

04	13436 X	13436	-0-	-0- B	-0-	12652	3	784	9	Y	713	677	1	3	8	92
05	14787 X	14383	-0-	-404 B	-0-	13536	3	847	9	Y	770	793	1	3	8	66
06	14430 X	13570	-0-	-860 B	-0-	12865	3	705	9	Y	641	648	1	3	8	56
07	DLQ G-10	13626	-0-	13626 B	13626	12963	3	663	9	Y	603	626	1	2	8	31
08	26259 X	12633	-0-	-13626 B	-0-	12054	3	579	9	Y	526	517	1	7	8	33
09	13920 X	11383	-0-	-2537 B	-0-	10664	3	719	9	Y	654	574	1	14	8	99

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16350	X	16316	-0-	-34 B	-0-	22	1	15163	3	N	1028	1073	1	13	8	351
							1131	9									
05	16895	X	16701	-0-	-194 B	-0-	57	1	15465	3	N	1072	1146	1	10	8	267
							1179	9									
06	16650	X	16100	-0-	-550 B	-0-	54	1	14913	3	N	1030	1183	1	11	8	103
							1133	9									
07	17205	X	16827	-0-	-378 B	-0-	40	1	15532	3	N	1141	1086	1	5	8	153
							1255	9									
08	17205	X	15661	-0-	-1544 B	-0-	34	1	14540	3	N	988	957	1	20	8	164
							1087	9									
09	16320	X	15392	-0-	-928 B	-0-	23	1	14168	3	N	1092	1127	1	9	8	120
							1201	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

04	16530	X	15088	-0-	-1442 B	-0-	14136	3	437	4	N	468	379	1			303
							515	9									
05	16833	X	15467	-0-	-1366 B	-0-	14761	3	209	4	N	452	374	1	2	8	379
							497	9									
06	15990	X	14678	-0-	-1312 B	-0-	13748	3	470	4	N	418	567	1	2	8	228
							460	9									
07	16244	X	14791	-0-	-1453 B	-0-	13642	3	686	4	N	421	368	1	1	8	280
							463	9									
08	15965	X	14376	-0-	-1589 B	-0-	12982	3	935	4	N	417	554	1	4	8	139
							459	9									
09	15090	X	13863	-0-	-1227 B	-0-	12895	3	528	4	N	400	380	1	3	8	156
							440	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

04	23379	X	23379	-0-	-0- B	-0-	22467	3	44	4	N	789	745	1	6	8	335
							868	9									
05	23870	X	23475	-0-	-395 B	-0-	22566	3	4	4	N	823	555	1	6	8	597
							905	9									
06	23100	X	22273	-0-	-827 B	-0-	21120	3	311	4	N	765	1126	1	4	8	232
							842	9									
07	24149	X	22836	-0-	-1313 B	-0-	21845	3	140	4	N	774	738	1	2	8	266
							851	9									
08	24149	X	22486	-0-	-1663 B	-0-	21204	3	438	4	N	767	749	1	10	8	274
							844	9									
09	23370	X	21208	-0-	-2162 B	-0-	20135	3	238	4	N	759	737	1	6	8	290
							835	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

04	16770	X	15868	-0-	-902 B	-0-	14251	3	814	4	N	730	557	1	6	8	391
							803	9									
05	17112	X	16175	-0-	-937 B	-0-	14950	3	465	4	N	691	730	1	6	8	346
							760	9									
06	16440	X	15332	-0-	-1108 B	-0-	13919	3	708	4	N	641	748	1	4	8	235
							705	9									
07	16957	X	15539	-0-	-1418 B	-0-	13840	3	950	4	N	681	552	1	2	8	362
							749	9									
08	16678	X	14596	-0-	-2082 B	-0-	11782	3	2124	4	N	627	750	1	12	8	227
							690	9									
09	15870	X	14446	-0-	-1424 B	-0-	12952	3	868	4	N	569	558	1	6	8	232
							626	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19560	X	18778	-0-	-782 B	-0-	53	1	17440	3	Y	1113	916	1	9	8	520
							61	4	1224	9							
05	20212	X	18707	-0-	-1505 B	-0-	55	1	17384	3	Y	1126	1278	1	8	8	360
							29	4	1239	9							
06	19560	X	18706	-0-	-854 B	-0-	37	1	17062	3	Y	1080	1116	1	8	8	316
							419	4	1188	9							
07	DLQ G-10		18898	-0-	18898 B	18898	46	1	17378	3	Y	1077	1125	1	5	8	263
							289	4	1185	9							
08	34356	X	15458	-0-	-18898 B	-0-	34	1	14080	3	Y	1086	1126	1	16	8	207
							149	4	1195	9							
09	18780	X	14723	-0-	-4057 B	-0-	54	1	13489	3	Y	943	937	1	8	8	205
							143	4	1037	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	454	X	454	-0-	-0- B	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					-0-
							103	4									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	16620	X	14878	-0-	-1742 B	-0-	119	1	12411	3	N	476	359	1	4	8	431
							1824	4	524	9							
05	16678	X	15507	-0-	-1171 B	-0-	116	1	13784	3	N	483	377	1	3	8	534
							1076	4	531	9							
06	15840	X	14419	-0-	-1421 B	-0-	121	1	13260	3	N	442	737	1	3	8	236
							552	4	486	9							
07	15655	X	15553	-0-	-102 B	-0-	125	1	14786	3	N	375	373	1	1	8	237
							229	4	413	9							
08	15500	X	15434	-0-	-66 B	-0-	125	1	14077	3	N	706	364	1	8	8	571
							455	4	777	9							
09	15000	X	12263	-0-	-2737 B	-0-	118	1	11236	3	N	279	563	1	3	8	284
							602	4	307	9							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

04	59220	X	53448	-0-	-5772 B	-0-	51192	3	23	4	N	2030	2093	1	15	8	477
							2233	9									
05	60450	X	54209	-0-	-6241 B	-0-	51881	3	2328	9	N	2116	2089	1	13	8	491
06	57570	X	50757	-0-	-6813 B	-0-	48293	3	331	4	N	1939	2036	1	12	8	382
							2133	9									
07	57381	X	52421	-0-	-4960 B	-0-	50019	3	270	4	N	1938	1792	1	6	8	522
							2132	9									
08	56668	X	51095	-0-	-5573 B	-0-	48741	3	242	4	N	1920	2039	1	26	8	377
							2112	9									
09	53460	X	49677	-0-	-3783 B	-0-	47461	3	204	4	N	1829	1742	1	12	8	452
							2012	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25530 X	23554	-0-	-1976 B	-0-	1495	1	19322	3	N	2289	2386	1	21	8	354
						219	4	2518	9							
05	24335 X	22789	-0-	-1546 B	-0-	1250	1	18967	3	N	2269	2196	1	16	8	411
						76	4	2496	9							
06	23280 X	19319	-0-	-3961 B	-0-	17321	3	3	4	N	1814	1839	1	16	8	370
						1995	9									
07	24335 X	21175	-0-	-3160 B	-0-	18628	3	193	4	N	2140	1990	1	8	8	512
						2354	9									
08	24335 X	19784	-0-	-4551 B	-0-	17399	3	2385	9	N	2168	2197	1	35	8	448
09	23550 X	18944	-0-	-4606 B	-0-	16612	3	1	4	N	2119	1483	1	18	8	1066
						2331	9									

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

04	25950 X	19689	-0-	-6261 B	-0-	18867	3	51	4	N	701	733	1	24	8	195
						771	9									
05	26815 X	16743	-0-	-10072 B	-0-	15949	3	33	4	N	692	698	1	16	8	173
						761	9									
06	25950 X	15970	-0-	-9980 B	-0-	14985	3	20	4	N	877	902	1	14	8	134
						965	9									
07	24490 X	15706	-0-	-8784 B	-0-	14806	3	64	4	N	760	448	1	11	8	435
						836	9									
08	20336 X	20186	-0-	-150 B	-0-	19398	3	16	4	N	702	845	1	24	8	268
						772	9									
*09	19828 X	19828	-0-	-0- B	-0-	19063	3	765	9	N	695	759	1	9	8	195

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

04	22200 X	20874	-0-	-1326 B	-0-	18356	3	31	4	N	2261	2028	1	22	8	866
						2487	9									
05	24738 X	21148	-0-	-3590 B	-0-	18827	3	45	4	N	2069	2231	1	21	8	683
						2276	9									
06	23940 X	19681	-0-	-4259 B	-0-	17705	3	20	4	N	1778	2005	1	19	8	437
						1956	9									
07	24738 X	19995	-0-	-4743 B	-0-	17972	3	2	4	N	1837	1851	1	8	8	415
						2021	9									
08	22785 X	19862	-0-	-2923 B	-0-	17843	3	17	4	N	1820	1112	1	33	8	1090
						2002	9									
09	20880 X	19375	-0-	-1505 B	-0-	17423	3	24	4	N	1753	2009	1	16	8	818
						1928	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

04	23277 X	23277	-0-	-0- B	-0-	24	1	22192	3	Y	911	718	1	8	8	310
						59	4	1002	9							
05	26629 X	26629	-0-	-0- B	-0-	33	1	25566	3	Y	936	987	1	7	8	252
						1030	9									
06	23610 X	22548	-0-	-1062 B	-0-	13	1	21398	3	Y	920	995	1	7	8	170
						125	4	1012	9							
07	DLQ G-10	22752	-0-	22752 B	22752	9	1	21540	3	Y	987	983	1	4	8	170
						117	4	1086	9							
08	45492 X	22740	-0-	-22752 B	-0-	8	1	21570	3	Y	953	855	1	12	8	256
						114	4	1048	9							
09	25770 X	21430	-0-	-4340 B	-0-	9	1	20313	3	Y	947	958	1	6	8	239
						66	4	1042	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
04	42330 X	38337	-0-	-3993 B	-0-	36806	3	2	4	N	1390	1085	1	10	8	529
						1529	9									
05	42780 X	38963	-0-	-3817 B	-0-	37371	3	1592	9	N	1447	1671	1	9	8	296
06	40890 X	36719	-0-	-4171 B	-0-	35053	3	157	4	N	1372	1303	1	9	8	356
						1509	9									
07	40765 X	37210	-0-	-3555 B	-0-	35509	3	203	4	N	1362	1493	1	5	8	220
						1498	9									
08	39835 X	36442	-0-	-3393 B	-0-	34537	3	386	4	N	1381	1304	1	19	8	278
						1519	9									
09	38340 X	34144	-0-	-4196 B	-0-	32563	3	133	4	N	1316	1301	1	8	8	285
						1448	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

04	82050 X	69459	-0-	-12591 B	-0-	66658	3	2801	9	N	2546	2503	1	26	8	279
05	84785 X	68851	-0-	-15934 B	-0-	66237	3	2614	9	N	2376	2432	1	22	8	201
06	75210 X	64631	-0-	-10579 B	-0-	61810	3	3	4	N	2562	2502	1	21	8	240
						2818	9									
07	74214 X	64604	-0-	-9610 B	-0-	62083	3	2521	9	N	2292	2235	1	12	8	285
08	74214 X	60270	-0-	-13944 B	-0-	57595	3	242	4	N	2212	2042	1	39	8	416
						2433	9									
09	69450 X	59441	-0-	-10009 B	-0-	56845	3	155	4	N	2219	2456	1	20	8	159
						2441	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

04	45600 X	39836	-0-	-5764 B	-0-	37269	3	2567	9	N	2334	2223	1	17	8	456
05	45384 X	38226	-0-	-7158 B	-0-	36199	3	2027	9	N	1843	1839	1	15	8	445
06	41700 X	38131	-0-	-3569 B	-0-	35800	3	2331	9	N	2119	2235	1	15	8	314
07	42718 X	37621	-0-	-5097 B	-0-	35391	3	2230	9	N	2027	2022	1	7	8	312
08	42718 X	37185	-0-	-5533 B	-0-	34997	3	2188	9	N	1989	1975	1	31	8	295
09	39840 X	30820	-0-	-9020 B	-0-	29199	3	1621	9	N	1474	1449	1	18	8	302

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

04	24600 X	19120	-0-	-5480 B	-0-	18447	3	673	9	Y	612	584	0	8	8	57
05	25420 X	19643	-0-	-5777 B	-0-	18998	3	645	9	Y	586	593	0	7	8	43
06	23138 X	23138	-0-	-0- B	-0-	22316	3	822	9	Y	747	726	0	5	8	59
07	DLQ G-10	18574	-0-	18574 B	18574	17974	3	600	9	Y	545	560	0	4	8	40
08	37482 X	18908	-0-	-18574 B	-0-	18349	3	58	4	Y	455	453	0	15	8	27
						501	9									
09	23130 X	17323	-0-	-5807 B	-0-	16848	3	475	9	Y	432	427	0	6	8	26

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

04	18428 X	18428	-0-	-0- B	-0-	18158	3	270	9	Y	245	127	1	8	8	370
05	18594 X	18594	-0-	-0- B	-0-	18385	3	209	9	Y	190	283	1	8	8	269
06	20700 X	18218	-0-	-2482 B	-0-	18035	3	183	9	Y	166	143	1	8	8	284
07	DLQ G-10	18529	-0-	18529 B	18529	18350	3	179	9	Y	163	281	1	4	8	162
08	37168 X	18639	-0-	-18529 B	-0-	18434	3	205	9	Y	186	119	1	14	8	215
09	18420 X	17885	-0-	-535 B	-0-	17676	3	209	9	Y	190	251	1	7	8	147

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
04	42120	X	40503	-0-	-1617 B	-0-	38904	3	12	4	Y	1443	1434	0	10	8	192
							1587	9									
05	43183	X	41301	-0-	-1882 B	-0-	39603	3	5	4	Y	1539	1430	0	9	8	292
							1693	9									
06	41310	X	39300	-0-	-2010 B	-0-	37438	3	242	4	Y	1473	1666	0	9	8	90
							1620	9									
07	DLQ G-10		40178	-0-	40178 B	40178	38398	3	192	4	Y	1444	1221	0	5	8	308
							1588	9									
08	78942	X	38764	-0-	-40178 B	-0-	37014	3	346	4	Y	1276	1313	0	19	8	252
							1404	9									
09	40500	X	37504	-0-	-2996 B	-0-	35769	3	129	4	Y	1460	1491	0	9	8	212
							1606	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

04	34230	X	27483	-0-	-6747 B	-0-	25164	3	2319	9	Y	2108	2004	0	30	8	196
05	35371	X	28186	-0-	-7185 B	-0-	25930	3	2256	9	Y	2051	2071	0	25	8	151
06	28860	X	16209	-0-	-12651 B	-0-	14680	3	1529	9	Y	1390	1419	0	13	8	109
07	DLQ G-10		30470	-0-	30470 B	30470	28087	3	2383	9	Y	2166	2105	0	13	8	157
08	62631	X	32161	-0-	-30470 B	-0-	29724	3	82	4	Y	2141	2135	0	36	8	127
							2355	9									
*09	29794	X	29794	-0-	-0- B	-0-	27392	3	2402	9	Y	2184	2159	0	19	8	133

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

04	32400	X	23601	-0-	-8799 B	-0-	22188	3	14	4	Y	1272	1226	0	9	8	194
							1399	9									
05	33480	X	25206	-0-	-8274 B	-0-	23934	3	52	4	Y	1109	1142	0	10	8	151
							1220	9									
06	32400	X	21129	-0-	-11271 B	-0-	19573	3	18	4	Y	1398	1483	0	8	8	58
							1538	9									
07	DLQ G-10		21367	-0-	21367 B	21367	19971	3	40	4	Y	1233	1171	0	5	8	115
							1356	9									
08	43219	X	21852	-0-	-21367 B	-0-	19908	3	23	4	Y	1746	1659	0	14	8	188
							1921	9									
09	21390	X	19105	-0-	-2285 B	-0-	17700	3	1405	9	Y	1277	1371	0	7	8	87

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

04	27720	X	18615	-0-	-9105 B	-0-	17777	3	18	4	Y	745	705	0	14	8	112
							820	9									
05	28644	X	18704	-0-	-9940 B	-0-	17802	3	79	4	Y	748	749	0	10	8	101
							823	9									
06	27720	X	18979	-0-	-8741 B	-0-	18198	3	22	4	Y	690	753	0	9	8	29
							759	9									
07	DLQ G-10		19797	-0-	19797 B	19797	18906	3	48	4	Y	766	719	0	5	8	71
							843	9									
08	39249	X	19452	-0-	-19797 B	-0-	18652	3	24	4	Y	705	685	0	16	8	75
							776	9									
09	18990	X	18443	-0-	-547 B	-0-	17793	3	650	9	Y	591	618	0	8	8	40

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55590 X	35609	-0-	-19981 B	-0-	33550	3	2059	9	Y	1872	1883	0	18	8	184
05	49135 X	34097	-0-	-15038 B	-0-	32415	3	1682	9	Y	1529	1495	0	15	8	203
06	47550 X	36488	-0-	-11062 B	-0-	34193	3	2295	9	Y	2086	2118	0	13	8	158
07	DLQ G-10	36198	-0-	36198 B	36198	34420	3	1778	9	Y	1616	1631	0	8	8	135
08	63495 X	27297	-0-	-36198 B	-0-	25788	3	33	4	Y	1342	1262	0	33	8	182
						1476	9									
*09	37831 X	37831	-0-	-0- B	-0-	35826	3	19	4	Y	1805	1844	0	50	8	93
						1986	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

04	69120 X	64671	-0-	-4449 B	-0-	60174	3	427	4	N	3700	3586	1	32	8	412
						4070	9									
05	69471 X	19076	-0-	-50395 B	-0-	17613	3	306	4	N	1052	1170	1	10	8	284
						1157	9									
06	68970 X	52644	-0-	-16326 B	-0-	49497	3	334	4	N	2557	2543	1	40	8	258
						2813	9									
07	71269 X	60258	-0-	-11011 B	-0-	56518	3	117	4	N	3294	3252	1	14	8	286
						3623	9									
08	71269 X	48928	-0-	-22341 B	-0-	45855	3	273	4	N	2545	2491	1	48	8	292
						2800	9									
09	64680 X	45130	-0-	-19550 B	-0-	42680	3	2450	9	N	2227	2235	1	23	8	261

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

04	30180 X	28158	-0-	-2022 B	-0-	26952	3	28	4	N	1071	913	1	6	8	405
						1178	9									
05	31186 X	28531	-0-	-2655 B	-0-	27348	3	2	4	N	1074	917	1	7	8	555
						1181	9									
06	30180 X	26081	-0-	-4099 B	-0-	24729	3	310	4	N	947	1292	1	5	8	205
						1042	9									
07	30504 X	27255	-0-	-3249 B	-0-	25904	3	228	4	N	1021	912	1	4	8	310
						1123	9									
08	30008 X	26582	-0-	-3426 B	-0-	25137	3	334	4	N	1010	1118	1	11	8	191
						1111	9									
09	28170 X	24168	-0-	-4002 B	-0-	19989	3	3169	4	N	918	916	1	6	8	187
						1010	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

04	66840 X	63729	-0-	-3111 B	-0-	55415	3	406	4	Y	7189	7050	0	55	8	191
						7908	9									
05	69068 X	64182	-0-	-4886 B	-0-	54277	3	1780	4	Y	7386	7377	0	49	8	151
						8125	9									
06	67260 X	64346	-0-	-2914 B	-0-	55367	3	1330	4	Y	6954	6842	0	47	8	216
						7649	9									
07	DLQ G-10	67429	-0-	67429 B	67429	59473	3	744	4	Y	6556	6636	0	24	8	112
						7212	9									
08	132269 X	64840	-0-	-67429 B	-0-	57389	3	271	4	Y	6527	5645	0	656	1	255
						7180	9					83	8			
09	64350 X	59893	-0-	-4457 B	-0-	52649	3	516	4	Y	6116	6099	1	43	8	229
						6728	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93360	X	78381	-0-	-14979 B	-0-	74416	3	131	4	N	3485	3348	1	26	8	431
							3834	9									
05	93217	X	79283	-0-	-13934 B	-0-	75562	3	45	4	N	3342	3460	1	23	8	290
							3676	9									
06	85920	X	72343	-0-	-13577 B	-0-	67912	3	1026	4	N	3095	2786	1	23	8	576
							3405	9									
07	85188	X	73315	-0-	-11873 B	-0-	69334	3	666	4	N	3014	3378	1	12	8	200
							3315	9									
08	81003	X	71551	-0-	-9452 B	-0-	67068	3	1064	4	N	3108	2668	1	41	8	599
							3419	9									
09	78390	X	67305	-0-	-11085 B	-0-	63629	3	342	4	N	3031	3188	1	24	8	418
							3334	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

04	44640	X	42371	-0-	-2269 B	-0-	40263	3	2108	9	Y	1916	1906	0	15	8	255
05	46128	X	42937	-0-	-3191 B	-0-	40794	3	2143	9	Y	1948	1821	0	12	8	370
06	44640	X	40382	-0-	-4258 B	-0-	38514	3	1868	9	Y	1698	1952	0	12	8	104
07	DLQ G-10		41195	-0-	41195 B	41195	39527	3	1668	9	Y	1516	1290	0	7	8	323
08	80729	X	39534	-0-	-41195 B	-0-	38052	3	1482	9	Y	1347	1381	0	24	8	265
09	39960	X	38495	-0-	-1465 B	-0-	36812	3	1683	9	Y	1530	1562	0	11	8	222

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

04	42810	X	36454	-0-	-6356 B	-0-	34525	3	160	4	N	1608	1290	1	80	8	548
							1769	9									
05	44237	X	37353	-0-	-6884 B	-0-	35439	3	147	4	N	1606	1490	1	68	8	596
							1767	9									
06	40200	X	35634	-0-	-4566 B	-0-	33951	3	40	4	N	1494	1673	1	63	8	354
							1643	9									
07	40269	X	35971	-0-	-4298 B	-0-	34336	3	47	4	N	1444	1482	1	34	8	282
							1588	9									
08	38595	X	35062	-0-	-3533 B	-0-	33288	3	80	4	N	1540	1491	1	124	8	207
							1694	9									
09	36450	X	33488	-0-	-2962 B	-0-	31862	3	105	4	N	1383	1304	1	60	8	226
							1521	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

04	27120	X	21460	-0-	-5660 B	-0-	20734	3	18	4	Y	644	602	0	10	8	97
							708	9									
05	28024	X	21900	-0-	-6124 B	-0-	21049	3	78	4	Y	703	696	0	9	8	95
							773	9									
06	27120	X	20525	-0-	-6595 B	-0-	19784	3	24	4	Y	652	712	0	8	8	27
							717	9									
07	DLQ G-10		20767	-0-	20767 B	20767	19941	3	53	4	Y	703	661	0	4	8	65
							773	9									
08	40320	X	19553	-0-	-20767 B	-0-	18747	3	28	4	Y	707	685	0	12	8	75
							778	9									
09	21450	X	19314	-0-	-2136 B	-0-	18646	3	668	9	Y	607	635	0	6	8	41

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37290 X	19723	-0-	-17567 B	-0-	18847	3	16	4	Y	782	760	0			120
						860	9									
05	38533 X	20228	-0-	-18305 B	-0-	19386	3	72	4	Y	700	724	0			96
						770	9									
06	37290 X	19324	-0-	-17966 B	-0-	18453	3	25	4	Y	769	833	0			32
						846	9									
07	DLQ G-10	18552	-0-	18552 B	18552	17726	3	53	4	Y	703	666	0	4	8	65
						773	9									
08	37111 X	18559	-0-	-18552 B	-0-	17756	3	23	4	Y	709	697	0			77
						780	9									
09	19710 X	16891	-0-	-2819 B	-0-	16151	3	740	9	Y	673	704	0			46

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

04	7418 X	7418	-0-	-0- B	-0-	7348	3	70	9	N	64					274
05	15562 X	7507	-0-	-8055 B	-0-	7415	3	92	9	N	84	186	1			172
06	15060 X	7938	-0-	-7122 B	-0-	7860	3	78	9	N	71	1	8			242
07	15562 X	9141	-0-	-6421 B	-0-	9078	3	63	9	N	57	186	1			113
08	8614 X	8614	-0-	-0- B	-0-	8546	3	68	9	N	62	4	8			171
09	7950 X	4572	-0-	-3378 B	-0-	4538	3	34	9	N	31	1	8			201

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

04	94440 X	76491	-0-	-17949 B	-0-	72800	3	3691	9	N	3355	3233	1	27	8	544
05	97588 X	76707	-0-	-20881 B	-0-	73055	3	3652	9	N	3320	3271	1	24	8	569
06	89970 X	71256	-0-	-18714 B	-0-	67945	3	3311	9	N	3010	3246	1	23	8	310
07	83421 X	72169	-0-	-11252 B	-0-	68753	3	3416	9	N	3105	3199	1	12	8	204
08	82367 X	69184	-0-	-13183 B	-0-	65896	3	3288	9	N	2989	2968	1	41	8	184
09	76500 X	66092	-0-	-10408 B	-0-	62866	3	3226	9	N	2933	2887	1	21	8	209

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

04	58800 X	50066	-0-	-8734 B	-0-	46791	3	114	4	N	2874	2611	1	31	8	410
						3161	9									
05	60760 X	52591	-0-	-8169 B	-0-	49267	3	56	4	N	2971	2926	1	28	8	427
						3268	9									
06	57720 X	49773	-0-	-7947 B	-0-	46628	3	134	4	N	2737	2986	1	27	8	151
						3011	9									
07	57226 X	51956	-0-	-5270 B	-0-	48777	3	3179	9	N	2890	2738	1	14	8	289
08	54870 X	49304	-0-	-5566 B	-0-	46218	3	88	4	N	2725	2689	1	54	8	271
						2998	9									
09	50880 X	45760	-0-	-5120 B	-0-	43081	3	2679	9	N	2435	2327	1	25	8	354

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

04	95130 X	83202	-0-	-11928 B	-0-	77884	3	9	4	N	4826	4542	1	50	8	591
						5309	9									
05	96224 X	84966	-0-	-11258 B	-0-	79598	3	5368	9	N	4880	4751	1	45	8	675
06	93120 X	79207	-0-	-13913 B	-0-	73755	3	400	4	N	4593	4826	1	40	8	402
						5052	9									
07	93837 X	80171	-0-	-13666 B	-0-	74923	3	397	4	N	4410	4489	1	22	8	301
						4851	9									
08	88877 X	77863	-0-	-11014 B	-0-	72108	3	836	4	N	4472	4071	1	80	8	622
						4919	9									
09	83190 X	73285	-0-	-9905 B	-0-	67639	3	1059	4	N	4170	3990	1	38	8	764
						4587	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84240	X	70495	-0-	-13745 B	-0-	67599	3	859	4	N	1852	1580	1	17	8	443
							2037	9									
05	82212	X	71659	-0-	-10553 B	-0-	69051	3	504	4	N	1913	2179	1	14	8	163
							2104	9									
06	77400	X	66476	-0-	-10924 B	-0-	63795	3	731	4	N	1773	1484	1	11	8	441
							1950	9									
07	76570	X	67610	-0-	-8960 B	-0-	65203	3	427	4	N	1800	1608	1	6	8	627
							1980	9									
08	74493	X	65401	-0-	-9092 B	-0-	62554	3	943	4	N	1731	2041	1	25	8	292
							1904	9									
09	70500	X	61900	-0-	-8600 B	-0-	58899	3	1150	4	N	1683	1793	1	11	8	171
							1851	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

04	65070	X	55058	-0-	-10012 B	-0-	52845	3	2213	9	N	2012	1768	1	13	8	419
05	64046	X	55217	-0-	-8829 B	-0-	53178	3	2039	9	N	1854	1912	1	11	8	350
06	59820	X	50917	-0-	-8903 B	-0-	49197	3	1720	9	N	1564	1710	1	16	8	188
07	59241	X	52678	-0-	-6563 B	-0-	50819	3	1859	9	N	1690	1629	1	6	8	243
08	58993	X	50967	-0-	-8026 B	-0-	49104	3	59	4	N	1640	1676	1	23	8	184
							1804	9									
09	55050	X	47636	-0-	-7414 B	-0-	45805	3	57	4	N	1613	1614	1	10	8	173
							1774	9									

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

04	65700	X	52581	-0-	-13119 B	-0-	47080	3	5501	9	N	5001	4930	1	79	8	117
05	61287	X	52146	-0-	-9141 B	-0-	46615	3	5531	9	N	5028	4959	1	75	8	111
06	58860	X	47275	-0-	-11585 B	-0-	42167	3	5108	9	N	4644	4610	1	34	8	111
07	57381	X	51016	-0-	-6365 B	-0-	45665	3	94	4	N	4779	4671	1	18	8	201
							5257	9									
08	57381	X	47997	-0-	-9384 B	-0-	43210	3	76	4	N	4283	4299	1	65	8	120
							4711	9									
09	52590	X	46022	-0-	-6568 B	-0-	41274	3	4748	9	N	4316	4281	1	32	8	123

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

04	68070	X	67932	-0-	-138 B	-0-	57927	3	3343	4	Y	6056	5991	0	64	8	115
							6662	9									
05	71227	X	71227	-0-	-0- B	-0-	64822	3	39	4	Y	5787	5714	0	61	8	127
							6366	9									
06	68070	X	66074	-0-	-1996 B	-0-	59690	3	431	4	Y	5412	5399	0	56	8	84
							5953	9									
07	DLQ G-10		61527	-0-	61527 B	61527	55465	3	554	4	Y	5007	4999	0	16	8	76
							5508	9									
08	119396	X	57869	-0-	-61527 B	-0-	54701	3	441	4	Y	2479	2451	0	55	8	49
							2727	9									
09	68940	X	52882	-0-	-16058 B	-0-	48359	3	1479	4	Y	2767	2709	0	40	8	67
							3044	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40050 X	34492	-0-	-5558 B	-0-	31909	3	2583	9	N	2348	2242	1	15	8	609
05	41385 X	34803	-0-	-6582 B	-0-	32255	3	2548	9	N	2316	2410	1	14	8	501
06	40020 X	33012	-0-	-7008 B	-0-	30552	3	6	4	N	2231	2394	1	12	8	326
						2454	9									
07	36270 X	33491	-0-	-2779 B	-0-	31048	3	52	4	N	2174	2049	1	7	8	444
						2391	9									
08	35650 X	32996	-0-	-2654 B	-0-	30589	3	2407	9	N	2188	2230	1	27	8	375
09	34500 X	31536	-0-	-2964 B	-0-	29296	3	2240	9	N	2036	2061	1	12	8	338

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

04	20370 X	18890	-0-	-1480 B	-0-	16144	3	2746	9	N	2496	2503	1	21	8	175
05	21049 X	18425	-0-	-2624 B	-0-	15779	3	2646	9	N	2405	2332	1	18	8	230
06	20010 X	17735	-0-	-2275 B	-0-	15360	3	2375	9	N	2159	2201	1	17	8	171
07	20677 X	17686	-0-	-2991 B	-0-	15143	3	20	4	N	2294	2277	1	9	8	179
						2523	9									
08	20677 X	16244	-0-	-4433 B	-0-	13958	3	2286	9	N	2078	2065	1	18	8	174
09	18900 X	17308	-0-	-1592 B	-0-	14767	3	2541	9	N	2310	2226	1	43	8	215

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

04	65700 X	57814	-0-	-7886 B	-0-	42575	3	8874	4	N	5786	5649	1	84	8	311
						6365	9									
05	64573 X	58000	-0-	-6573 B	-0-	51902	3	108	4	N	5445	5447	1	59	8	250
						5990	9									
06	61380 X	57126	-0-	-4254 B	-0-	50085	3	847	4	N	5631	5655	1	59	8	167
						6194	9									
07	61938 X	59997	-0-	-1941 B	-0-	53815	3	485	4	N	5179	5174	1	30	8	142
						5697	9									
08	61938 X	51171	-0-	-10767 B	-0-	44814	3	941	4	N	4924	4650	1	130	8	286
						5416	9									
09	57810 X	50588	-0-	-7222 B	-0-	43898	3	1740	4	N	4500	4571	1	54	8	161
						4950	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

04	106620 X	93144	-0-	-13476 B	-0-	89299	3	9	4	N	3487	3455	1	43	8	397
						3836	9									
05	110174 X	92078	-0-	-18096 B	-0-	88173	3	3905	9	N	3550	3686	1	37	8	224
06	104580 X	85458	-0-	-19122 B	-0-	81706	3	432	4	N	3018	3021	1	34	8	187
						3320	9									
07	104904 X	85940	-0-	-18964 B	-0-	82038	3	373	4	N	3208	3117	1	18	8	260
						3529	9									
08	99758 X	82797	-0-	-16961 B	-0-	78829	3	933	4	N	2759	2716	1	66	8	237
						3035	9									
09	93150 X	78082	-0-	-15068 B	-0-	74390	3	326	4	N	3060	3010	1	30	8	257
						3366	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

04	152940 X	139947	-0-	-12993 B	-0-	133961	3	15	4	N	5428	4911	1	42	8	752
						5971	9									
05	154473 X	142469	-0-	-12004 B	-0-	129168	3	13301	9	N	12092	12300	1	36	8	508
06	149490 X	131355	-0-	-18135 B	-0-	122426	3	585	4	N	7585	7830	1	35	8	228
						8344	9									
07	150567 X	128286	-0-	-22281 B	-0-	122216	3	570	4	N	5000	4845	1	17	8	366
						5500	9									
08	144615 X	124336	-0-	-20279 B	-0-	117890	3	1378	4	N	4607	4510	1	61	8	402
						5068	9									
09	139950 X	117012	-0-	-22938 B	-0-	111591	3	605	4	N	4378	4077	1	29	8	674
						4816	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29820 X	22651	-0-	-7169 B	-0-	21688	3	963	9	Y	875	826	0	18	8	150
05	30814 X	18756	-0-	-12058 B	-0-	17759	3	997	9	Y	906	930	0	14	8	112
06	29820 X	20096	-0-	-9724 B	-0-	19039	3	1057	9	Y	961	979	0	12	8	82
07	DLQ G-10	21237	-0-	21237 B	21237	20282	3	955	9	Y	868	802	0	6	8	142
08	37874 X	16637	-0-	-21237 B	-0-	15817	3	820	9	Y	745	773	0	17	8	97
09	22650 X	21126	-0-	-1524 B	-0-	20294	3	832	9	Y	756	743	0	8	8	102

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

04	103170 X	87712	-0-	-15458 B	-0-	83918	3	3794	9	N	3449	3327	1	33	8	405
05	106609 X	87342	-0-	-19267 B	-0-	83620	3	3722	9	N	3384	3495	1	28	8	266
06	98310 X	81441	-0-	-16869 B	-0-	77942	3	3499	9	N	3181	3192	1	25	8	230
07	93434 X	81911	-0-	-11523 B	-0-	78286	3	3625	9	N	3295	3032	1	13	8	480
08	93434 X	79310	-0-	-14124 B	-0-	75879	3	3431	9	N	3119	3209	1	49	8	341
09	87720 X	74634	-0-	-13086 B	-0-	71364	3	3270	9	N	2973	3143	1	24	8	147

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

04	29220 X	24462	-0-	-4758 B	-0-	21	1	20224	3	Y	3785	2966	1	30	8	1289
						53	4	4164	9							
05	27156 X	21090	-0-	-6066 B	-0-	30	1	17332	3	Y	3389	3741	1	25	8	912
						3728	9									
06	25230 X	21206	-0-	-4024 B	-0-	12	1	17664	3	Y	3111	3423	1	25	8	575
						108	4	3422	9							
07	DLQ G-10	23487	-0-	23487 B	23487	9	1	19788	3	Y	3249	3252	1	13	8	559
						116	4	3574	9							
08	45287 X	21800	-0-	-23487 B	-0-	8	1	18137	3	Y	3225	2873	1	46	8	865
						107	4	3548	9							
09	24450 X	21202	-0-	-3248 B	-0-	8	1	17738	3	Y	3085	3150	1	23	8	777
						62	4	3394	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

04	70620 X	51242	-0-	-19378 B	-0-	47988	3	3254	9	Y	2958	2897	0	28	8	291
05	72974 X	51052	-0-	-21922 B	-0-	48238	3	2814	9	Y	2558	2487	0	22	8	340
06	60630 X	52743	-0-	-7887 B	-0-	50346	3	2397	9	Y	2179	2334	0	21	8	164
07	DLQ G-10	51586	-0-	51586 B	51586	49286	3	2300	9	Y	2091	2070	0	10	8	175
08	87184 X	35598	-0-	-51586 B	-0-	33710	3	43	4	Y	1677	1580	0	45	8	227
						1845	9									
09	50550 X	48836	-0-	-1714 B	-0-	46443	3	24	4	Y	2154	2196	0	75	8	110
						2369	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

04	116340 X	96050	-0-	-20290 B	-0-	91949	3	861	4	N	2945	2899	1	27	8	206
						3240	9									
05	120218 X	95451	-0-	-24767 B	-0-	91620	3	424	4	N	3097	3093	1	23	8	187
						3407	9									
06	109650 X	87460	-0-	-22190 B	-0-	81479	3	2959	4	N	2747	2768	1	21	8	145
						3022	9									
07	104129 X	87430	-0-	-16699 B	-0-	83220	3	1267	4	N	2675	2661	1	11	8	148
						2943	9									
08	104129 X	85194	-0-	-18935 B	-0-	80202	3	2143	4	N	2590	2529	1	39	8	170
						2849	9									
09	96060 X	79257	-0-	-16803 B	-0-	75081	3	1474	4	N	2456	2400	1	20	8	206
						2702	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29490 X	25399	-0-	-4091 B	-0-	24297	3	1102	9	N	1002	943	1	21	8	413
05	30473 X	24595	-0-	-5878 B	-0-	23551	3	1044	9	N	949	1018	1	15	8	329
06	29490 X	25041	-0-	-4449 B	-0-	23646	3	1395	9	N	1268	1334	1	13	8	250
07	28737 X	25527	-0-	-3210 B	-0-	24414	3	1113	9	N	1012	975	1	6	8	281
08	26257 X	25249	-0-	-1008 B	-0-	24052	3	1197	9	N	1088	1062	1	21	8	286
09	25410 X	24317	-0-	-1093 B	-0-	23211	3	1106	9	N	1005	1081	1	10	8	200

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

04	43290 X	28917	-0-	-14373 B	-0-	27476	3	1441	9	Y	1310	1280	0	21	8	226
05	44733 X	25605	-0-	-19128 B	-0-	24354	3	1251	9	Y	1137	1206	0	16	8	141
06	43290 X	26122	-0-	-17168 B	-0-	24563	3	1559	9	Y	1417	1424	0	13	8	121
07	DLQ G-10	25049	-0-	25049 B	25049	23859	3	1190	9	Y	1082	1019	0	7	8	177
08	45792 X	20743	-0-	-25049 B	-0-	19739	3	1004	9	Y	913	951	0	21	8	118
09	28920 X	27202	-0-	-1718 B	-0-	26188	3	1014	9	Y	922	906	0	10	8	124

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

04	95280 X	76594	-0-	-18686 B	-0-	65367	3	572	4	N	9686	9545	1	63	8	267
						10655	9									
05	91388 X	76943	-0-	-14445 B	-0-	64497	3	1707	4	N	9763	9829	1	54	8	147
						10739	9									
06	87720 X	71266	-0-	-16454 B	-0-	60716	1	450	8	N	9182	9088	1	63	8	178
						10100	9									
07	89473 X	89473	-0-	-0- B	-0-	75141	3	800	4	N	12302	12247	1	30	8	203
						13532	9									
08	85281 X	83816	-0-	-1465 B	-0-	70669	3	13147	9	N	11952	11872	1	123	8	160
09	76590 X	75072	-0-	-1518 B	-0-	63288	3	346	4	N	10398	10289	1	54	8	215
						11438	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

04	38250 X	35048	-0-	-3202 B	-0-	32928	3	2120	9	Y	1927	1966	0	17	8	335
05	39525 X	28697	-0-	-10828 B	-0-	26802	3	1895	9	Y	1723	1829	0	15	8	214
06	38250 X	28262	-0-	-9988 B	-0-	26155	3	2107	9	Y	1915	1950	0	15	8	164
07	DLQ G-10	27542	-0-	27542 B	27542	25262	3	2280	9	Y	2073	1890	0	7	8	340
08	51436 X	23894	-0-	-27542 B	-0-	21707	3	2187	9	Y	1988	2046	0	21	8	261
09	35040 X	30605	-0-	-4435 B	-0-	28108	3	2497	9	Y	2270	2213	0	10	8	308

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

04	88140 X	68287	-0-	-19853 B	-0-	54126	3	2285	4	N	10796	10583	1	56	8	360
						11876	9									
05	83421 X	66486	-0-	-16935 B	-0-	52408	3	2569	4	N	10463	10610	1	51	8	162
						11509	9									
06	80520 X	69288	-0-	-11232 B	-0-	55852	3	1803	4	N	10575	10504	1	52	8	181
						11633	9									
07	80228 X	67674	-0-	-12554 B	-0-	56141	3	569	4	N	9967	9918	1	27	8	203
						10964	9									
08	76384 X	62726	-0-	-13658 B	-0-	52176	3	248	4	N	9365	9289	1	98	8	181
						10302	9									
09	69300 X	49761	-0-	-19539 B	-0-	40984	3	205	4	N	7793	7752	1	32	8	190
						8572	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98670	X	87794	-0-	-10876 B	-0-	76144	3	11650	9	N	10591	10529	1	73	8	271
05	101773	X	85089	-0-	-16684 B	-0-	74198	3	10891	9	N	9901	9866	1	66	8	240
06	93810	X	82474	-0-	-11336 B	-0-	72279	3	10195	9	N	9268	9197	1	63	8	248
07	96596	X	82111	-0-	-14485 B	-0-	71491	3	633	4	N	9079	9098	1	39	8	190
							9987	9									
08	93062	X	81868	-0-	-11194 B	-0-	70997	3	858	4	N	9103	8891	1	120	8	282
							10013	9									
09	87780	X	80790	-0-	-6990 B	-0-	69863	3	1548	4	N	8526	8565	1	59	8	184
							9379	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
04	84060	X	82876	-0-	-1184 B	-0-	72273	3	10603	9	N	9639	9357	1	74	8	593
05	86862	X	80317	-0-	-6545 B	-0-	70891	3	9426	9	N	8569	8613	1	64	8	485
06	84060	X	83133	-0-	-927 B	-0-	70876	3	12257	9	N	11143	10799	1	60	8	769
07	86862	X	79873	-0-	-6989 B	-0-	70281	3	608	4	N	8167	8669	1	30	8	237
							8984	9									
08	86862	X	70177	-0-	-16685 B	-0-	62159	3	8018	9	N	7289	7144	1	112	8	270
09	83130	X	71429	-0-	-11701 B	-0-	63049	3	60	4	N	7564	7355	1	58	8	421
							8320	9									

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
04	87450	X	73779	-0-	-13671 B	-0-	66917	3	465	4	N	5815	5708	1	65	8	403
							6397	9									
05	86707	X	68928	-0-	-17779 B	-0-	62618	3	230	4	N	5527	5721	1	58	8	151
							6080	9									
06	80100	X	63815	-0-	-16285 B	-0-	58177	3	278	4	N	4873	4843	1	47	8	134
							5360	9									
07	76229	X	62215	-0-	-14014 B	-0-	56638	3	562	4	N	4559	4544	1	26	8	123
							5015	9									
08	76229	X	57208	-0-	-19021 B	-0-	51895	3	515	4	N	4362	4249	1	99	8	137
							4798	9									
09	73770	X	48749	-0-	-25021 B	-0-	43908	3	1159	4	N	3347	3244	1	37	8	203
							3682	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
04	140520	X	98453	-0-	-42067 B	-0-	76286	3	7804	4	N	13057	12962	1	100	8	475
							14363	9									
05	145204	X	136824	-0-	-8380 B	-0-	112404	3	5399	4	N	17292	17458	1	111	8	198
							19021	9									
06	140520	X	126913	-0-	-13607 B	-0-	110325	3	469	4	N	14654	14506	1	103	8	243
							16119	9									
07	142414	X	121857	-0-	-20557 B	-0-	105517	3	1104	4	N	13851	13803	1	51	8	240
							15236	9									
08	142414	X	116242	-0-	-26172 B	-0-	99101	3	2628	4	N	13194	13089	1	172	8	173
							14513	9									
09	132420	X	106362	-0-	-26058 B	-0-	92671	3	240	4	N	12228	12017	1	82	8	302
							13451	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
04	106140	X	86363	-0-	-19777 B	-0-	82230	3	31	4	N	3729	3853	1	33	8	249
							4102	9									
05	103478	X	87904	-0-	-15574 B	-0-	83565	3	144	4	N	3814	3520	1	28	8	515
							4195	9									
06	96870	X	80774	-0-	-16096 B	-0-	76591	3	304	4	N	3526	3489	1	27	8	525
							3879	9									
07	100099	X	80052	-0-	-20047 B	-0-	76313	3	81	4	N	3325	3143	1	15	8	692
							3658	9									
08	96348	X	79719	-0-	-16629 B	-0-	75263	3	621	4	N	3486	3717	1	43	8	418
							3835	9									
09	86370	X	73324	-0-	-13046 B	-0-	69569	3	192	4	N	3239	2814	1	11	8	832
							3563	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

04	146640	X	117719	-0-	-28921 B	-0-	112241	3	84	4	N	4904	4772	1	41	8	454
							5394	9									
05	137857	X	116630	-0-	-21227 B	-0-	111320	3	10	4	N	4818	4426	1	35	8	811
							5300	9									
06	128610	X	107688	-0-	-20922 B	-0-	101824	3	978	4	N	4442	4640	1	36	8	577
							4886	9									
07	130107	X	108396	-0-	-21711 B	-0-	103058	3	743	4	N	4177	4265	1	18	8	471
							4595	9									
08	127968	X	104541	-0-	-23427 B	-0-	98295	3	1333	4	N	4466	4273	1	70	8	594
							4913	9									
09	117720	X	98023	-0-	-19697 B	-0-	93262	3	405	4	N	3960	3906	1	29	8	619
							4356	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

04	159030	X	146633	-0-	-12397 B	-0-	117113	3	218	4	N	26638	26871	0	146	8	402
							29302	9									
05	162626	X	152836	-0-	-9790 B	-0-	122731	3	71	4	N	27304	26855	0	134	8	717
							30034	9									
06	148200	X	80621	-0-	-67579 B	-0-	62567	3	2307	4	N	14315	14220	0	67	8	745
							15747	9									
07	153140	X	147460	-0-	-5680 B	-0-	119010	3	1709	4	N	24310	24749	0	72	8	234
							26741	9									
08	152830	X	136056	-0-	-16774 B	-0-	111162	3	3081	4	N	19830	19407	0	247	8	410
							21813	9									
09	147900	X	146725	-0-	-1175 B	-0-	114969	3	2787	4	N	26335	25849	0	132	8	764
							28969	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

04	217770	X	138087	-0-	-79683 B	-0-	126554	3	914	4	N	9654	9536	1	52	8	479
							10619	9									
05	191549	X	156698	-0-	-34851 B	-0-	145245	3	328	4	N	10114	9664	1	48	8	881
							11125	9									
06	170460	X	169694	-0-	-766 B	-0-	159050	3	5	4	N	9672	9769	1	50	8	734
							10639	9									
07	180623	X	180623	-0-	-0- B	-0-	169950	3	36	4	N	9670	10226	1	29	8	149
							10637	9									
08	183199	X	183199	-0-	-0- B	-0-	173030	3	169	4	N	9091	8758	1	110	8	372
							10000	9									
*09	170690	X	170690	-0-	-0- B	-0-	161980	3	164	4	N	7769	7630	1	55	8	456
							8546	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 12/21/2015 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
04	123780 X	102826	-0-	-20954 B	-0-	95362	3	765	4	N	6090	5962	1	43	8	491
						6699	9									
05	126294 X	101958	-0-	-24336 B	-0-	95505	3	6453	9	N	5866	5999	1	37	8	321
06	122220 X	88992	-0-	-33228 B	-0-	83194	3	89	4	N	5190	5182	1	28	8	301
						5709	9									
07	124496 X	93953	-0-	-30543 B	-0-	88177	3	5776	9	N	5251	5107	1	17	8	428
08	117273 X	89998	-0-	-27275 B	-0-	84397	3	5601	9	N	5092	5114	1	57	8	349
09	102840 X	83480	-0-	-19360 B	-0-	78126	3	85	4	N	4790	4637	1	28	8	474
						5269	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

04	449746 X	157923	-0-	-291823 B	-0-	126524	3	4934	4	N	24059	24208	1	105	8	452
						26465	9									
05	169824 X	169824	-0-	-0- B	-0-	137985	3	4392	4	N	24952	24922	1	63	8	419
						27447	9									
06	158182 X	158182	-0-	-0- B	-0-	129077	3	4513	4	N	22356	22225	1	109	8	441
						24592	9									
07	176264 X	176264	-0-	-0- B	-0-	148147	3	2017	4	N	23727	23871	1	65	8	232
						26100	9									
08	168775 X	168775	-0-	-0- B	-0-	146413	3	2041	4	N	18474	17618	1	290	8	798
						20321	9									
*09	196204 X	196204	-0-	-0- B	-0-	165107	3	3484	4	N	25103	25347	1	160	8	394
						27613	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

04	96630 X	66129	-0-	-30501 B	-0-	55158	3	2803	4	Y	7425	7389	0	83	8	141
						8168	9									
05	86986 X	46752	-0-	-40234 B	-0-	39692	3	32	4	Y	6389	6314	0	76	8	140
						7028	9									
06	84180 X	48361	-0-	-35819 B	-0-	41350	3	368	4	Y	6039	6004	0	81	8	94
						6643	9									
07	DLQ G-10	54055	-0-	54055 B	54055	46739	3	507	4	Y	6190	6142	0	49	8	93
						6809	9									
08	106286 X	52231	-0-	-54055 B	-0-	45039	3	419	4	Y	6157	5959	0	170	8	121
						6773	9									
09	60630 X	43245	-0-	-17385 B	-0-	38187	3	1022	4	Y	3669	3634	0	67	8	89
						4036	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

04	120950 X	120950	-0-	-0- B	-0-	102323	3	4612	4	Y	12741	12628	0	111	8	242
						14015	9									
05	137061 X	137061	-0-	-0- B	-0-	126619	3	59	4	Y	9439	9410	0	64	8	207
						10383	9									
06	130247 X	130247	-0-	-0- B	-0-	119138	3	713	4	Y	9451	9474	0	36	8	148
						10396	9									
07	DLQ G-10	122819	-0-	122819 B	122819	113550	3	1076	4	Y	7448	7444	0	39	8	113
						8193	9									
08	229550 X	106731	-0-	-122819 B	-0-	96717	3	858	4	Y	8324	8143	0	129	8	165
						9156	9									
09	132630 X	72858	-0-	-59772 B	-0-	62474	3	2080	4	Y	7549	7479	0	51	8	184
						8304	9									

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
04	101892 X	101892	-0-	-0- B	-0-	83971 3 13900 9	4021 4	Y	12636	12531 0	126 8	240
05	106595 X	106595	-0-	-0- B	-0-	92933 3 13616 9	46 4	Y	12378	12230 0	117 8	271
06	109148 X	109148	-0-	-0- B	-0-	93674 3 14940 9	534 4	Y	13582	13521 0	120 8	212
07	DLQ G-10	106287	-0-	106287 B	106287	91665 3 13797 9	825 4	Y	12543	12513 0	52 8	190
08	201283 X	94996	-0-	-106287 B	-0-	83129 3 11209 9	658 4	Y	10190	10003 0	175 8	202
09	109140 X	88218	-0-	-20922 B	-0-	75841 3 9973 9	2404 4	Y	9066	8963 0	84 8	221

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

04	SHUT IN	188477	-0-	188477 B	440050	138455 3 36814 9	13208 4	N	33467	33550 0	151 8	804
05	618240 X	178190	-0-	-440050 B	-0-	138087 3 33693 9	6410 4	N	30630	30512 0	129 8	793
06	197368 X	197368	-0-	-0- B	-0-	145592 3 37308 9	14468 4	N	33916	33997 0	154 8	558
07	202648 X	202648	-0-	-0- B	-0-	157831 3 36260 9	8557 4	N	32964	32806 0	80 8	636
08	196787 X	196787	-0-	-0- B	-0-	144275 3 35350 9	17162 4	N	32136	31555 0	304 8	913
*09	204472 X	204472	-0-	-0- B	-0-	159877 3 33089 9	11506 4	N	30081	30027 0	169 8	798

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

04	117163 X	117163	-0-	-0- B	-0-	100755 3 16407 9	1 4	N	14915	14584 1	80 8	435
05	120957 X	120957	-0-	-0- B	-0-	105212 3	15745 9	N	14314	14009 1	84 8	656
06	109503 X	109503	-0-	-0- B	-0-	95538 3 13764 9	201 4	N	12513	12433 1	91 8	645
07	113708 X	113708	-0-	-0- B	-0-	99846 3 13740 9	122 4	N	12491	12548 1	49 8	539
08	108495 X	108495	-0-	-0- B	-0-	94868 3 12816 9	811 4	N	11651	11657 1	98 8	435
*09	100181 X	100181	-0-	-0- B	-0-	88046 3 11785 9	350 4	N	10714	10792 1	83 8	274

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

04	121640 X	121640	-0-	-0- B	-0-	107358 3 13819 9	463 4	Y	12563	12320 0	92 8	334
05	127489 X	127489	-0-	-0- B	-0-	111862 3 13603 9	2024 4	Y	12366	12366 0	82 8	252
06	118518 X	118518	-0-	-0- B	-0-	105198 3 11699 9	1621 4	Y	10635	10476 0	81 8	330
07	DLQ G-10	117701	-0-	117701 B	117701	105810 3 10475 9	1416 4	Y	9523	9640 0	51 8	162
08	229410 X	111709	-0-	-117701 B	-0-	101273 3 9920 9	516 4	Y	9018	7758 0 171 8	901 1	350
09	105780 X	101676	-0-	-4104 B	-0-	92240 3 8454 9	982 4	Y	7685	7659 1	89 8	287

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
04	87651	X	87651	-0-	-0- B	-0-	73347	3	583	4	Y	12474	12232	0	100	8	331
							13721	9									
05	105814	X	105814	-0-	-0- B	-0-	88385	3	2559	4	Y	13518	13484	0	89	8	276
							14870	9									
06	104127	X	104127	-0-	-0- B	-0-	88542	3	1993	4	Y	12356	12162	0	87	8	383
							13592	9									
07	DLQ G-10		104653	-0-	104653 B	104653	91001	3	1179	4	Y	11339	11485	0	44	8	193
							12473	9									
08	206117	X	101464	-0-	-104653 B	-0-	89027	3	430	4	Y	10915	9438	0	1096	1	426
							12007	9					148	8			
*09	94406	X	94406	-0-	-0- B	-0-	82695	3	790	4	Y	9928	9919	1	62	8	373
							10921	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

04	139741	X	139741	-0-	-0- B	-0-	125551	3	507	4	Y	12439	12193	0	104	8	330
							13683	9									
05	145652	X	145652	-0-	-0- B	-0-	130606	3	2219	4	Y	11661	11662	0	92	8	237
							12827	9									
06	136398	X	136398	-0-	-0- B	-0-	123510	3	1771	4	Y	10106	9943	0	87	8	313
							11117	9									
07	DLQ G-10		133921	-0-	133921 B	133921	122766	3	1496	4	Y	8781	8913	0	31	8	150
							9659	9									
08	258293	X	124372	-0-	-133921 B	-0-	114812	3	544	4	Y	8196	7096	0	824	1	320
							9016	9					106	8			
09	125250	X	114037	-0-	-11213 B	-0-	105303	3	1037	4	Y	6997	7000	1	55	8	262
							7697	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

04	120088	X	120088	-0-	-0- B	-0-	94388	3	10747	4	N	13594	13291	1	142	8	441
							14953	9									
05	105819	X	105819	-0-	-0- B	-0-	92743	3	989	4	N	10988	10687	1	102	8	640
							12087	9									
06	79200	X	8018	-0-	-71182 B	-0-	6521	3	511	4	N	896	1314	0	18	8	204
							986	9									
07	81840	X	3789	-0-	-78051 B	-0-	3422	3	367	9	Y	334	284	8			254
08	81840	X	16112	-0-	-65728 B	-0-	11441	3	929	4	Y	3402	2353	0	1188	8	115
							3742	9									
09	79200	X	22996	-0-	-56204 B	-0-	14107	3	5499	4	Y	3082	2211	0	941	8	45
							3390	9									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

04	276671	X	276671	-0-	-0- B	-0-	230640	3	175	4	Y	41687	41309	0	297	8	941
							45856	9									
05	289229	X	289229	-0-	-0- B	-0-	242000	3	15	4	Y	42922	42606	0	265	8	992
							47214	9									
06	280371	X	280371	-0-	-0- B	-0-	233531	3	1179	4	Y	41510	41645	0	274	8	583
							45661	9									
07	DLQ G-10		324480	-0-	324480 B	324480	272909	3	575	4	Y	46360	46073	0	150	8	720
							50996	9									
08	661004	X	336524	-0-	-324480 B	-0-	282068	3	1436	4	Y	48200	47310	0	792	8	818
							53020	9									
*09	349469	X	349469	-0-	-0- B	-0-	296546	3	674	4	Y	47499	47210	0	317	8	790
							52249	9									

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
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	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

04	617684	X	218854	-0-	-398830	B	-0-	69	1	192741	3	Y	23642	23478	0	190	8	397
								38	4	26006	9							
05	241043	X	241043	-0-	-0-	B	-0-	101	1	221674	3	Y	17451	17267	0	118	8	463
								72	4	19196	9							
06	183253	X	183253	-0-	-0-	B	-0-	76	1	167196	3	Y	14506	14568	0	102	8	299
								24	4	15957	9							
07	245362	X	245362	-0-	-0-	B	-0-	89	1	222898	3	Y	20272	20042	0	74	8	455
								76	4	22299	9							
08	161608	X	161608	-0-	-0-	B	-0-	71	1	142027	3	Y	17439	17273	0	233	8	388
								327	4	19183	9							
*09	132053	X	132053	-0-	-0-	B	-0-	50	1	117564	3	Y	11746	11799	0	90	8	245
								1518	4	12921	9							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

04	575969	X	204694	-0-	-371275	B	-0-	73	1	179901	3	Y	22436	22325	0	180	8	377
								40	4	24680	9							
05	230788	X	230788	-0-	-0-	B	-0-	92	1	203048	3	Y	25075	24617	0	170	8	665
								65	4	27583	9							
06	210364	X	210364	-0-	-0-	B	-0-	83	1	187027	3	Y	21116	21196	0	149	8	436
								26	4	23228	9							
07	244866	X	244866	-0-	-0-	B	-0-	82	1	217225	3	Y	24990	24774	0	91	8	561
								70	4	27489	9							
08	240595	X	240595	-0-	-0-	B	-0-	110	1	220299	3	Y	17890	17813	0	240	8	398
								507	4	19679	9							
*09	152165	X	152165	-0-	-0-	B	-0-	86	1	135782	3	Y	12422	12465	0	96	8	259
								2633	4	13664	9							

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

04	906977	X	285654	-0-	-621323	B	-0-	103	1	264932	3	Y	18693	18628	0	150	8	314
								57	4	20562	9							
05	279081	X	279081	-0-	-0-	B	-0-	113	1	260928	3	Y	16327	16097	0	111	8	433
								80	4	17960	9							
06	254596	X	254596	-0-	-0-	B	-0-	108	1	238915	3	Y	14126	14169	0	99	8	291
								34	4	15539	9							
07	243366	X	243366	-0-	-0-	B	-0-	94	1	231235	3	Y	10870	10877	0	40	8	244
								80	4	11957	9							
08	232822	X	232822	-0-	-0-	B	-0-	126	1	220700	3	Y	10375	10249	0	139	8	231
								583	4	11413	9							
09	153540	X	132459	-0-	-21081	B	-0-	93	1	121954	3	Y	6890	6924	0	53	8	144
								2833	4	7579	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
04	598746 X	200645	-0-	-398101 B	-0-	72	1	185917	3	Y	13288	13301	0	107	8	223
						39	4	14617	9							
05	206138 X	206138	-0-	-0- B	-0-	81	1	189351	3	Y	15135	14854	0	103	8	401
						57	4	16649	9							
06	182527 X	182527	-0-	-0- B	-0-	71	1	168890	3	Y	12313	12373	0	87	8	254
						22	4	13544	9							
07	212412 X	212412	-0-	-0- B	-0-	86	1	203359	3	Y	8085	8128	0	30	8	181
						73	4	8894	9							
08	102004 X	102004	-0-	-0- B	-0-	59	1	96495	3	Y	4707	4720	0	63	8	105
						272	4	5178	9							
*09	141605 X	141605	-0-	-0- B	-0-	84	1	132528	3	Y	5838	5776	0	45	8	122
						2571	4	6422	9							

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

04	969471 X	316715	-0-	-652756 B	-0-	123	1	294008	3	Y	20470	20428	0	164	8	344
						67	4	22517	9							
05	171484 X	171484	-0-	-0- B	-0-	67	1	158914	3	Y	11323	11290	0	77	8	300
						48	4	12455	9							
06	260767 X	260767	-0-	-0- B	-0-	108	1	242880	3	Y	16132	15986	0	113	8	333
						34	4	17745	9							
07	263791 X	263791	-0-	-0- B	-0-	107	1	246653	3	Y	15399	15331	0	56	8	345
						92	4	16939	9							
08	190011 X	190011	-0-	-0- B	-0-	96	1	179604	3	Y	8972	8997	0	120	8	200
						442	4	9869	9							
*09	171421 X	171421	-0-	-0- B	-0-	107	1	158633	3	Y	8569	8524	0	66	8	179
						3255	4	9426	9							

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

04	152412 X	152412	-0-	-0- B	-0-	125547	3	661	4	N	23822	23954	1	71	8	603
						26204	9									
05	151328 X	151328	-0-	-0- B	-0-	127432	3	244	4	N	21502	21446	1	62	8	597
						23652	9									
06	148941 X	148941	-0-	-0- B	-0-	127119	3	271	4	N	19592	19695	1	56	8	438
						21551	9									
07	150379 X	150379	-0-	-0- B	-0-	129306	3	791	4	N	18438	18201	1	31	8	644
						20282	9									
08	151813 X	151813	-0-	-0- B	-0-	131547	3	1029	4	N	17488	17667	1	113	8	352
						19237	9									
*09	137241 X	137241	-0-	-0- B	-0-	120467	3	252	4	N	15020	14681	1	55	8	636
						16522	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

04	0	115620	-0-	115620 B	210393	2254	1	83124	3	N	13046	13581	1	2	8	559
						15891	4	14351	9							
05	374309 X	163916	-0-	-210393 B	-0-	1465	1	137578	3	N	18138	17708	1	86	8	903
						4921	4	19952	9							
06	166777 X	166777	-0-	-0- B	-0-	1368	1	137968	3	N	16663	16684	1	129	8	753
						9112	4	18329	9							
07	162735 X	162735	-0-	-0- B	-0-	1467	1	136360	3	N	15317	15424	1	87	8	559
						8059	4	16849	9							
08	191869 X	191869	-0-	-0- B	-0-	1429	1	160357	3	N	16345	16197	1	330	8	377
						12103	4	17980	9							
*09	189594 X	189594	-0-	-0- B	-0-	1415	1	161465	3	N	14561	14022	1	185	8	731
						10697	4	16017	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
04	0		25098	-0-	25098 B	25098	20465	3	609	4	N	3658	2658	1	38	8	962
							4024	9									
05	0		147672	-0-	147672 B	172770	122440	3	662	4	N	22336	22975	1	19	8	304
							24570	9									
*06	317885	X	145115	-0-	-172770 B	-0-	121481	3	730	4	N	20822	20713	1	45	8	368
							22904	9									
07	141621	X	141621	-0-	-0- B	-0-	120977	3	118	4	N	18660	18678	1			350
							20526	9									
08	153239	X	153239	-0-	-0- B	-0-	131806	3	441	4	N	19084	19034	1	43	8	357
							20992	9									
*09	141871	X	141871	-0-	-0- B	-0-	118851	3	3289	4	N	17937	17898	1	80	8	316
							19731	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
04	0		10057	-0-	10057 B	10057	7672	3	228	4	N	1961	1428	1	16	8	517
							2157	9									
05	0		127854	-0-	127854 B	137911	97561	3	527	4	N	27060	27185	1	23	8	369
							29766	9									
*06	271175	X	133264	-0-	-137911 B	-0-	102211	3	614	4	N	27672	27510	1	42	8	489
							30439	9									
*07	116776	X	116776	-0-	-0- B	-0-	89243	3	87	4	N	24951	24973	1			467
							27446	9									
08	109709	X	99463	-0-	-10246 B	-0-	76989	3	247	4	N	20206	20266	1	29	8	378
							22227	9									
09	106170	X	97581	-0-	-8589 B	-0-	72111	3	2058	4	N	21284	21216	1	72	8	374
							23412	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
04	0		129198	-0-	129198 B	129198	95736	3	434	4	N	30025	29357	1	140	8	528
							33028	9									
*05	366540	X	237342	-0-	-129198 B	-0-	181656	3	129	4	N	50506	49825	1	213	8	996
							55557	9									
*06	209039	X	209039	-0-	-0- B	-0-	162972	3	2764	4	N	39366	39689	1	143	8	530
							43303	9									
*07	208513	X	208513	-0-	-0- B	-0-	167560	3	1179	4	N	36158	35689	1	74	8	925
							39774	9									
*08	215010	X	215010	-0-	-0- B	-0-	177611	3	2110	4	N	32081	31869	1	271	8	866
							35289	9									
*09	227548	X	227548	-0-	-0- B	-0-	189235	3	4700	4	N	30557	30830	1	128	8	465
							33613	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
04	16320	X	-0-	-0-	-16320 B	-0-					N	-0-					482
05	14105	X	1566	-0-	-12539 B	-0-	140	1	1258	3	N	153	3	8			632
							168	9									
06	8610	X	4473	-0-	-4137 B	-0-	600	1	3300	3	N	417	377	1			672
							114	4	459	9							
07	4833	X	4833	-0-	-0- B	-0-	620	1	3658	3	N	367	743	1			296
							151	4	404	9							
08	4784	X	4784	-0-	-0- B	-0-	610	1	3761	3	N	354					650
							24	4	389	9							
*09	4709	X	4709	-0-	-0- B	-0-	450	1	3950	3	N	281	357	1	574	5	-0-
							309	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	9780	-0-	-2190 B	-0-	592	3	8905	4	N	257					580
							283	9									
05	11346	X	3688	-0-	-7658 B	-0-	293	3	3265	4	N	118	381	1			317
							130	9									
06	10980	X	6437	-0-	-4543 B	-0-	3875	3	2363	4	N	181					498
							199	9									
07	11284	X	5659	-0-	-5625 B	-0-	416	3	5072	4	N	155	377	1			276
							171	9									
08	11284	X	7608	-0-	-3676 B	-0-	1243	3	6082	4	N	257					533
							283	9									
09	9780	X	4183	-0-	-5597 B	-0-	936	3	3115	4	N	120					653
							132	9									

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	2124	-0-	-3516 B	-0-	101	1	1773	3	N	227	553	1	1	8	395
							250	9									
05	3968	X	1	-0-	-3967 B	-0-	1	3			N	-0-					395
06	3840	X	-0-	-0-	-3840 B	-0-					N	-0-					395
07	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	276	1	2818	3	N	685	4	8			1076
							770	4	754	9							
08	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	312	1	3540	3	N	574	955	1	9	8	686
							462	4	631	9							
*09	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	107	1	2040	3	N	530	553	1	37	8	626
							100	4	583	9							

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
04	5640	X	5221	-0-	-419 B	-0-	1070	3	3900	4	Y	228	190	1			477
							251	9									
05	5425	X	4935	-0-	-490 B	-0-	3066	3	1625	4	Y	222	190	1			509
							244	9									
06	5220	X	4258	-0-	-962 B	-0-	3014	3	976	4	Y	244	379	1			374
							268	9									
07	4559	X	4559	-0-	-0- B	-0-	4035	3	290	4	Y	213					587
							234	9									
08	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-	3920	3	466	4	Y	200	372	1			415
							220	9									
*09	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	4383	3	16	4	Y	186					601
							205	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12591	X	12591	-0-	-0- B	-0-	276	3	11673	4	Y	584	582	1			27
							642	9									
05	14629	X	14629	-0-	-0- B	-0-	3722	3	10346	4	Y	510	508	1	1	8	28
							561	9									
06	11660	X	11660	-0-	-0- B	-0-	8417	3	2685	4	Y	507	504	1			31
							558	9									
07	13020	X	11210	-0-	-1810 B	-0-	10136	3	512	4	Y	511	499	1			43
							562	9									
08	13981	X	10858	-0-	-3123 B	-0-	10077	3	227	4	Y	504	497	1			50
							554	9									
09	13530	X	11183	-0-	-2347 B	-0-	10046	3	586	4	Y	501	494	1			57
							551	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1770	X	661	-0-	-1109 B	-0-	661	3			Y	-0-					351
05	1829	X	900	-0-	-929 B	-0-	852	3	48	9	Y	44					395
06	1590	X	888	-0-	-702 B	-0-	888	3			Y	-0-					395
07	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			Y	-0-					395
08	806	N	753	-0-	-53 B	-0-	746	3	7	9	Y	6	6	8			395
09	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					395

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

04	7950	X	6552	-0-	-1398 B	-0-	870	1	4417	3	N	1150	469	1	4	8	951
							1265	9									
05	8215	X	7661	-0-	-554 B	-0-	930	1	4778	3	N	1237	1871	1	17	8	300
							592	4	1361	9							
06	7080	X	4450	-0-	-2630 B	-0-	450	1	2781	3	N	627	795	1	7	8	125
							529	4	690	9							
07	7285	X	-0-	-0-	-7285 B	-0-					N	-0-					125
08	7657	X	-0-	-0-	-7657 B	-0-					N	-0-					125
*09	7410	X	-0-	-0-	-7410 B	-0-					Y	-0-					125

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

04	64830	X	59858	-0-	-4972 B	-0-	57627	3	2231	9	N	2028	2033	0	11	8	710
05	64852	X	58861	-0-	-5991 B	-0-	55854	3	650	4	N	2143	1853	0	22	8	978
							2357	9									
06	63930	X	48704	-0-	-15226 B	-0-	43221	3	3258	4	N	2023	2317	0	4	8	680
							2225	9									
07	66061	X	48600	-0-	-17461 B	-0-	40526	3	5933	4	N	1946	1774	1	15	8	837
							2141	9									
08	66061	X	44020	-0-	-22041 B	-0-	42348	3	1672	9	N	1520	1852	1	15	8	490
*09	90656	X	90656	-0-	-0- B	-0-	84362	3	500	4	N	5267	4846	1	22	8	889
							5794	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39289	X	39289	-0-	-0- B	-0-	36323	3	911	4	Y	1868	1853	0	3	8	97
							2055	9									
05	40805	X	40805	-0-	-0- B	-0-	34679	3	4068	4	Y	1871	1850	0	12	8	106
							2058	9									
06	39624	X	39624	-0-	-0- B	-0-	30597	3	7014	4	Y	1830	1781	0	5	8	150
							2013	9									
07	38715	X	38715	-0-	-0- B	-0-	32778	3	3911	4	Y	1842	1865	0	1	8	126
							2026	9									
08	38130	X	35909	-0-	-2221 B	-0-	33136	3	889	4	Y	1713	1751	0	8	8	80
							1884	9									
*09	37638	X	37638	-0-	-0- B	-0-	34666	3	1100	4	Y	1702	1667	0	1	8	114
							1872	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

04	26801	X	26801	-0-	-0- B	-0-	25051	3	1750	9	N	1591	1529	1			962
05	29579	X	29579	-0-	-0- B	-0-	27454	3	2125	9	N	1932	2116	1	6	8	772
06	25590	X	24614	-0-	-976 B	-0-	22279	3	789	4	N	1405	1551	1			626
							1546	9									
07	26443	X	25138	-0-	-1305 B	-0-	23068	3	510	4	N	1418	1328	1			716
							1560	9									
08	26443	X	24628	-0-	-1815 B	-0-	22888	3	200	4	N	1400	1186	1	2	8	928
							1540	9									
09	25590	X	23138	-0-	-2452 B	-0-	20717	3	1056	4	N	1241	1511	1			658
							1365	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

04	40744	X	40744	-0-	-0- B	-0-	36737	3	2450	4	N	1415	1069	1	1	8	933
							1557	9									
05	37513	X	37513	-0-	-0- B	-0-	885	1	34986	3	N	1299	1488	1			744
							213	4	1429	9							
06	46590	X	32486	-0-	-14104 B	-0-	900	1	29333	3	N	1170	1058	1			856
							966	4	1287	9							
07	48143	X	32940	-0-	-15203 B	-0-	915	1	29464	3	N	1168	1269	1			755
							1276	4	1285	9							
08	48143	X	31866	-0-	-16277 B	-0-	930	1	29011	3	N	1208	1085	1			878
							596	4	1329	9							
09	40740	X	23878	-0-	-16862 B	-0-	585	1	22281	3	N	825	558	1			1145
							104	4	908	9							

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

04	161999	X	161999	-0-	-0- B	-0-	145455	3	3817	4	Y	11570	12297	1			496
							12727	9									
05	155450	X	155450	-0-	-0- B	-0-	135433	3	7029	4	Y	11807	11453	1	40	8	810
							12988	9									
06	133902	X	133902	-0-	-0- B	-0-	117070	3	6591	4	Y	9310	9339	1	12	8	769
							10241	9									
07	130199	X	130199	-0-	-0- B	-0-	116990	3	2385	4	Y	9840	9533	1	17	8	1059
							10824	9									
08	106319	X	106319	-0-	-0- B	-0-	96754	3	1071	4	Y	7722	8092	1	14	8	675
							8494	9									
*09	108752	X	108752	-0-	-0- B	-0-	96460	3	3369	4	Y	8112	8021	1	18	8	748
							8923	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45840 X	35641	-0-	-10199 B	-0-	33847	3	1794	9	Y	1631	1651	0			84
05	47368 X	35798	-0-	-11570 B	-0-	33154	3	693	4	Y	1774	1739	0			119
						1951	9									
06	39270 X	32870	-0-	-6400 B	-0-	27277	3	3761	4	Y	1665	1677	0			107
						1832	9									
07	35650 X	33396	-0-	-2254 B	-0-	30502	3	1025	4	Y	1699	1692	0			114
						1869	9									
08	35650 X	32032	-0-	-3618 B	-0-	30297	3	376	4	Y	1235	1230	0	3	8	116
						1359	9									
09	34500 X	30292	-0-	-4208 B	-0-	27693	3	1292	4	Y	1188	1221	0			83
						1307	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

04	53430 X	52292	-0-	-1138 B	-0-	49033	3	3259	9	Y	2963	2932	1			646
05	55211 X	52084	-0-	-3127 B	-0-	48367	3	402	4	Y	3014	3142	1			518
						3315	9									
06	53430 X	47735	-0-	-5695 B	-0-	40804	3	3775	4	Y	2869	2241	1			1146
						3156	9									
07	56389 X	48096	-0-	-8293 B	-0-	44089	3	859	4	Y	2862	3136	1			872
						3148	9									
08	54281 X	48146	-0-	-6135 B	-0-	43750	3	1486	4	Y	2645	2692	1			825
						2910	9									
09	52290 X	48220	-0-	-4070 B	-0-	44642	3	527	4	Y	2774	3063	1			536
						3051	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

04	38100 X	34296	-0-	-3804 B	-0-	30399	3	1531	4	Y	2151	1842	1			1034
						2366	9									
05	37479 X	30546	-0-	-6933 B	-0-	28462	3	83	4	Y	1819	1863	1			990
						2001	9									
06	35130 X	21675	-0-	-13455 B	-0-	19672	3	619	4	Y	1258	1488	1			760
						1384	9									
07	31651 X	26863	-0-	-4788 B	-0-	24936	3	435	4	Y	1356	1483	1			633
						1492	9									
08	31651 X	30760	-0-	-891 B	-0-	28562	3	369	4	Y	1663	1126	1			1170
						1829	9									
09	30630 X	27110	-0-	-3520 B	-0-	25520	3	1590	9	Y	1445	1477	1			1138

GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

04	52154 X	52154	-0-	-0- B	-0-	50209	3	1945	9	N	1768	1643	1			881
05	51801 X	49602	-0-	-2199 B	-0-	46832	3	822	4	N	1771	1851	1			801
						1948	9									
06	53520 X	3627	-0-	-49893 B	-0-	3411	3	216	9	N	196	466	1			531
07	55304 X	-0-	-0-	-55304 B	-0-					N	-0-					531
08	55304 X	-0-	-0-	-55304 B	-0-					N	-0-	159	1			372
09	52140 X	-0-	-0-	-52140 B	-0-					N	-0-					372

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
04	63771	X	63771	-0-	-0- B	-0-	55101	3	4669	4	Y	3637	3699	1			169
							4001	9									
05	57914	X	57914	-0-	-0- B	-0-	54455	3	279	4	Y	2891	2891	1	8	8	161
							3180	9									
06	61710	X	50972	-0-	-10738 B	-0-	45735	3	2858	4	Y	2163	2190	1			134
							2379	9									
07	50964	X	48713	-0-	-2251 B	-0-	44751	3	1832	4	Y	1936	1902	1			168
							2130	9									
08	50964	X	45213	-0-	-5751 B	-0-	42229	3	952	4	Y	1847	1828	1	1	8	186
							2032	9									
09	49320	X	42158	-0-	-7162 B	-0-	37962	3	2215	4	Y	1801	1777	1			210
							1981	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

04	48750	X	38763	-0-	-9987 B	-0-	34606	3	2346	4	N	1646	1116	1			1144
							1811	9									
05	45136	X	37885	-0-	-7251 B	-0-	35811	3	323	4	N	1592	2246	1			490
							1751	9									
06	42630	X	32543	-0-	-10087 B	-0-	30450	3	502	4	N	1446	1125	1	1	8	810
							1591	9									
07	43183	X	36316	-0-	-6867 B	-0-	33870	3	745	4	N	1546	1467	1			889
							1701	9									
08	41013	X	30561	-0-	-10452 B	-0-	28857	3	377	4	N	1206	939	1			1156
							1327	9									
09	38760	X	34081	-0-	-4679 B	-0-	32443	3	112	4	N	1387	1304	1			1239
							1526	9									

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

04	56010	X	48345	-0-	-7665 B	-0-	45079	3	3266	9	Y	2969	2749	1			1017
05	57877	X	48963	-0-	-8914 B	-0-	45076	3	484	4	Y	3094	3469	1			642
							3403	9									
06	56010	X	47127	-0-	-8883 B	-0-	42897	3	1269	4	Y	2692	2404	1			930
							2961	9									
07	48134	X	48134	-0-	-0- B	-0-	42638	3	2127	4	Y	3063	3301	1			692
							3369	9									
08	46593	X	20473	-0-	-26120 B	-0-	18477	3	475	4	Y	1383	926	1			1149
							1521	9									
09	45090	X	-0-	-0-	-45090 B	-0-					Y	-0-					1149

DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

04	28200	X	21658	-0-	-6542 B	-0-	870	1	17751	3	N	2578	3060	1			844
							201	4	2836	9							
05	28241	X	22918	-0-	-5323 B	-0-	915	1	18932	3	N	2755	1974	1			1625
							40	4	3031	9							
06	27330	X	20548	-0-	-6782 B	-0-	900	1	16853	3	N	2419	3128	1			916
							134	4	2661	9							
07	27590	X	21007	-0-	-6583 B	-0-	930	1	17269	3	N	2507	2338	1			1085
							50	4	2758	9							
08	24707	X	20302	-0-	-4405 B	-0-	930	1	16400	3	N	2560	2979	1			666
							156	4	2816	9							
09	22170	X	18957	-0-	-3213 B	-0-	900	1	11001	3	N	2305	2462	1			509
							4520	4	2536	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127860	X	84990	-0-	-42870 B	-0-	76564	3	2722	4	N	5185	5165	1			932
							5704	9									
05	117831	X	70650	-0-	-47181 B	-0-	65730	3	495	4	N	4023	4027	1			928
							4425	9									
06	101850	X	71292	-0-	-30558 B	-0-	66400	3	288	4	N	4185	3956	1	6	8	1151
							4604	9									
07	98053	X	72382	-0-	-25671 B	-0-	65160	3	2688	4	N	4122	4747	1			526
							4534	9									
08	90024	X	62704	-0-	-27320 B	-0-	57898	3	1071	4	N	3395	3022	1	4	8	895
							3735	9									
09	84990	X	49333	-0-	-35657 B	-0-	46529	3	2804	9	N	2549	2123	1			1321

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	177984	X	177984	-0-	-0- B	-0-	380	1	158628	3	Y	15323	15282	0	23	8	729
							2121	4	16855	9							
05	176682	X	176682	-0-	-0- B	-0-	780	1	159325	3	Y	14753	14545	0	49	8	888
							349	4	16228	9							
06	180060	X	149819	-0-	-30241 B	-0-	810	1	134294	3	Y	12622	12731	0	41	8	738
							831	4	13884	9							
07	186062	X	151469	-0-	-34593 B	-0-	870	1	134295	3	Y	12173	12251	0	62	8	598
							2914	4	13390	9							
08	186062	X	117042	-0-	-69020 B	-0-	510	1	105053	3	Y	9130	9520	0	103	8	105
							1436	4	10043	9							
*09	177990	X	64178	-0-	-113812 B	-0-	535	1	55305	3	Y	7580	6134	0	635	8	916
							8338	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	166770	X	93954	-0-	-72816 B	-0-	85194	3	1984	4	N	6160	6755	1			822
							6776	9									
05	172329	X	86716	-0-	-85613 B	-0-	79479	3	794	4	N	5857	5684	1	242	8	753
							6443	9									
06	137490	X	75693	-0-	-61797 B	-0-	66030	3	4240	4	N	4930	4573	1			1110
							5423	9									
07	142073	X	73257	-0-	-68816 B	-0-	65537	3	2628	4	N	4629	4970	1	3	8	766
							5092	9									
08	119381	X	63618	-0-	-55763 B	-0-	58360	3	1056	4	N	3820	4158	1	1	8	427
							4202	9									
09	93960	X	63271	-0-	-30689 B	-0-	57798	3	1402	4	N	3701	2717	1			1411
							4071	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

04	123064	X	123064	-0-	-0- B	-0-	113576	3	739	4	Y	7954	8215	0			421
							8749	9									
05	115568	X	115146	-0-	-422 B	-0-	105348	3	1850	4	Y	7225	7152	0			494
							7948	9									
06	111840	X	101961	-0-	-9879 B	-0-	91206	3	4141	4	Y	6013	6118	0			389
							6614	9									
07	110050	X	97149	-0-	-12901 B	-0-	88931	3	1840	4	Y	5798	5798	0	1	8	388
							6378	9									
08	110050	X	73899	-0-	-36151 B	-0-	68774	3	398	4	Y	4297	4275	0	10	8	400
							4727	9									
09	106500	X	86394	-0-	-20106 B	-0-	80563	3	569	4	Y	4784	4860	0			324
							5262	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

04	143039	X	143039	-0-	-0- B	-0-	125745	3	3692	4	Y	12365	12643	1	2	8	187
							13602	9									
05	148991	X	148991	-0-	-0- B	-0-	126006	3	9575	4	Y	12191	11662	1	283	8	433
							13410	9									
06	164720	X	164720	-0-	-0- B	-0-	122003	3	30592	4	Y	11023	11032	1	16	8	408
							12125	9									
07	135072	X	135072	-0-	-0- B	-0-	116470	3	7689	4	Y	9921	9964	1	6	8	359
							10913	9									
08	112693	X	112693	-0-	-0- B	-0-	101080	3	2520	4	Y	8266	8384	1	11	8	230
							9093	9									
*09	105919	X	105919	-0-	-0- B	-0-	93953	3	3338	4	Y	7844	7743	1	4	8	327
							8628	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

04	138890	X	138890	-0-	-0- B	-0-	121793	3	3054	4	Y	12766	12662	0	19	8	678
							14043	9									
05	153032	X	153032	-0-	-0- B	-0-	124288	3	14578	4	Y	12878	12721	0	86	8	749
							14166	9									
06	136487	X	136487	-0-	-0- B	-0-	101360	3	23235	4	Y	10811	10618	0	31	8	911
							11892	9									
07	140895	X	122764	-0-	-18131 B	-0-	100287	3	11968	4	Y	9554	9781	0	5	8	679
							10509	9									
08	140895	X	111092	-0-	-29803 B	-0-	99333	3	2663	4	Y	8269	8501	0	38	8	409
							9096	9									
09	136350	X	101592	-0-	-34758 B	-0-	90154	3	2857	4	Y	7801	7666	0	2	8	542
							8581	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
04	134763	X	134763	-0-	-0-	B	-0-	113444	3	9612	4	Y	10643	10949	1			495
								11707	9									
05	123442	X	123442	-0-	-0-	B	-0-	112395	3	575	4	Y	9520	9474	1	24	8	517
								10472	9									
06	117600	X	107759	-0-	-9841	B	-0-	93068	3	5815	4	Y	8069	8100	1	1	8	485
								8876	9									
07	121520	X	109351	-0-	-12169	B	-0-	96082	3	3933	4	Y	8487	8258	1			714
								9336	9									
08	121520	X	103016	-0-	-18504	B	-0-	92491	3	2085	4	Y	7673	7623	1	4	8	760
								8440	9									
09	117600	X	100713	-0-	-16887	B	-0-	87933	3	5132	4	Y	6953	6911	1			802
								7648	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

04	137515	X	137515	-0-	-0-	B	-0-	118150	3	6394	4	Y	11792	11981	1	1	8	182
								12971	9									
05	130896	X	130896	-0-	-0-	B	-0-	106956	3	11292	4	Y	11498	11001	1	267	8	412
								12648	9									
06	138611	X	138611	-0-	-0-	B	-0-	90362	3	35734	4	Y	11377	11348	1	17	8	424
								12515	9									
07	143998	X	143998	-0-	-0-	B	-0-	119070	3	13132	4	Y	10724	10749	1	7	8	392
								11796	9									
08	121422	X	121422	-0-	-0-	B	-0-	110088	3	1832	4	Y	8638	8772	1	12	8	246
								9502	9									
*09	114041	X	114041	-0-	-0-	B	-0-	105097	3	267	4	Y	7888	7798	1	4	8	332
								8677	9									

DR STATE CENTRAL WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

04	0		98956	-0-	98956	B	114376	80921	3	2105	4	N	14482	14200	1	39	8	1259
								15930	9									
05	209305	X	94929	-0-	-114376	B	-0-	78321	3	1317	4	N	13901	13752	1	21	8	1387
								15291	9									
06	89400	X	84525	-0-	-4875	B	-0-	68529	3	3206	4	N	11627	12121	1			893
								12790	9									
07	92380	X	84074	-0-	-8306	B	-0-	71048	3	1445	4	N	10528	10148	1	1	8	1272
								11581	9									
08	92380	X	77282	-0-	-15098	B	-0-	65846	3	1207	4	N	9299	9477	1			1094
								10229	9									
*09	89400	X	67416	-0-	-21984	B	-0-	42282	3	16691	4	N	7675	7646	1			1123
								8443	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

04	36858	X	36858	-0-	-0-	B	-0-	35399	3	1459	9	N	1326	1326	1			596
05	37098	X	37098	-0-	-0-	B	-0-	35183	3	1915	9	N	1741	1741	1			596
06	30861	X	30861	-0-	-0-	B	-0-	29367	3	1494	9	N	1358	1358	1			596
07	34916	X	34916	-0-	-0-	B	-0-	33568	3	1348	9	N	1225	1225	1			596
08	28179	X	16577	-0-	-11602	B	-0-	15871	3	706	9	N	642	642	1			596
*09	34446	X	34446	-0-	-0-	B	-0-	32960	3	1486	9	N	1351	1351	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

04	31380	X	22634	-0-	-8746	B	-0-	20733	3	1901	9	N	1728	1728	1			519
05	25854	X	17610	-0-	-8244	B	-0-	16068	3	1542	9	N	1402	1402	1			519
06	23220	X	20856	-0-	-2364	B	-0-	19100	3	1756	9	N	1596	1596	1			519
07	23994	X	22442	-0-	-1552	B	-0-	20515	3	1927	9	N	1752	1752	1			519
08	23591	X	22050	-0-	-1541	B	-0-	19925	3	2125	9	N	1932	1932	1			519
09	22620	X	21069	-0-	-1551	B	-0-	19296	3	1773	9	N	1612	1612	1			519

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33316	X	33316	-0-	-0-	B	-0-	28819	3	4497	9	N	4088	4016	0			244
05	30960	X	30960	-0-	-0-	B	-0-	27014	3	3946	9	N	3587	3597	0	108	1	126
06	23899	X	23899	-0-	-0-	B	-0-	19583	3	4316	9	N	3924	3798	0	104	1	148
07	23281	X	18282	-0-	-4999	B	-0-	14366	3	3916	9	N	3560	3552	0			156
08	23281	X	7775	-0-	-15506	B	-0-	6344	3	1431	9	N	1301	1304	0			153
*09	26396	X	26396	-0-	-0-	B	-0-	22364	3	4032	9	N	3665	3675	0			143

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

04	68220	X	45925	-0-	-22295	B	-0-	41294	3	4631	9	N	4210	4210	1			247
05	61752	X	46360	-0-	-15392	B	-0-	42035	3	4325	9	N	3932	3932	1			247
06	53250	X	44259	-0-	-8991	B	-0-	40092	3	4167	9	N	3788	3788	1			247
07	55025	X	42115	-0-	-12910	B	-0-	38196	3	3919	9	N	3563	3563	1			247
08	49662	X	44958	-0-	-4704	B	-0-	40856	3	4102	9	N	3729	3729	1			247
09	45930	X	35234	-0-	-10696	B	-0-	31327	3	3907	9	N	3552	3552	1			247

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

04	37710	X	30441	-0-	-7269	B	-0-	28448	3	1993	9	N	1812	1812	1			283
05	42111	X	42111	-0-	-0-	B	-0-	39787	3	2324	9	N	2113	2113	1			283
06	36728	X	36728	-0-	-0-	B	-0-	35136	3	1592	9	N	1447	1447	1			283
07	41622	X	41622	-0-	-0-	B	-0-	39301	3	2321	9	N	2110	2110	1			283
08	42098	X	34505	-0-	-7593	B	-0-	32546	3	1959	9	N	1781	1781	1			283
09	40740	X	27842	-0-	-12898	B	-0-	26272	3	1570	9	N	1427	1427	1			283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

04	55754	X	55754	-0-	-0-	B	-0-	54191	3	1563	9	N	1421	1421	1			274
05	60387	X	60387	-0-	-0-	B	-0-	58467	3	1920	9	N	1745	1745	1			274
06	45262	X	45262	-0-	-0-	B	-0-	44143	3	1119	9	N	1017	1017	1			274
07	55354	X	55354	-0-	-0-	B	-0-	53965	3	1389	9	N	1263	1263	1			274
08	48312	X	48312	-0-	-0-	B	-0-	46796	3	1516	9	N	1378	1378	1			274
*09	43383	X	43383	-0-	-0-	B	-0-	41799	3	1584	9	N	1440	1440	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

04	18958	X	18958	-0-	-0-	B	-0-	13128	3	5830	9	Y	5300	5268	0			672
05	16781	X	16781	-0-	-0-	B	-0-	11764	3	5017	9	Y	4561	4696	0			537
06	15390	X	14769	-0-	-621	B	-0-	11080	3	3689	9	Y	3354	3441	0			450
07	19592	X	15207	-0-	-4385	B	-0-	11155	3	4052	9	Y	3684	3624	0			510
08	19592	X	13245	-0-	-6347	B	-0-	9730	3	3515	9	Y	3195	3216	0			489
09	18960	X	18173	-0-	-787	B	-0-	14404	3	3769	9	Y	3426	3464	0			451

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

04	43500	X	27516	-0-	-15984	B	-0-	21442	3	6074	9	Y	5522	5656	0			329
05	55273	X	30597	-0-	-24676	B	-0-	24989	3	5608	9	Y	5098	5102	0	146	1	179
06	53490	X	24230	-0-	-29260	B	-0-	19949	3	4281	9	Y	3892	3777	0	147	1	147
07	34007	X	24785	-0-	-9222	B	-0-	20524	3	4261	9	Y	3874	3851	0			170
08	34007	X	8738	-0-	-25269	B	-0-	6675	3	2063	9	Y	1875	1824	0			221
09	29610	X	24986	-0-	-4624	B	-0-	18200	3	6786	9	Y	6169	6148	0			242

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

04	19950	X	11753	-0-	-8197	B	-0-	11753	3			Y	-0-	36	0			-0-
05	17794	X	12992	-0-	-4802	B	-0-	12541	3	451	9	Y	410	362	0			48
06	15120	X	13674	-0-	-1446	B	-0-	11734	3	1940	9	Y	1764	1575	0			237
07	12648	X	11667	-0-	-981	B	-0-	10090	3	1577	9	Y	1434	1472	0			199
08	13184	X	13184	-0-	-0-	B	-0-	11444	3	1740	9	Y	1582	1539	0			242
*09	16876	X	16876	-0-	-0-	B	-0-	14511	3	2365	9	Y	2150	2109	0			283

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65182 X	65182	-0-	-0-	B	-0-	61344	3	3838	9	Y	3489	3427	0			208
05	65707 X	65707	-0-	-0-	B	-0-	62108	3	3599	9	Y	3272	3273	0	92	1	115
06	59376 X	59376	-0-	-0-	B	-0-	55718	3	3658	9	Y	3325	3220	0	95	1	125
07	91264 X	53959	-0-	-37305	B	-0-	51603	3	2356	9	Y	2142	2173	0			94
08	67363 X	10522	-0-	-56841	B	-0-	10093	3	429	9	Y	390	438	0			46
09	65190 X	47273	-0-	-17917	B	-0-	46298	3	975	9	Y	886	897	0			35

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

04	33540 X	30541	-0-	-2999	B	-0-	27850	3	2691	9	Y	2446	2443	0			310
05	30039 X	29462	-0-	-577	B	-0-	25755	3	3707	9	Y	3370	3283	0			397
06	25840 X	25840	-0-	-0-	B	-0-	23411	3	2429	9	Y	2208	2309	0			296
07	31558 X	25402	-0-	-6156	B	-0-	23229	3	2173	9	Y	1975	1997	0			274
08	31558 X	22236	-0-	-9322	B	-0-	20424	3	1812	9	Y	1647	1669	0			252
09	30540 X	25227	-0-	-5313	B	-0-	23145	3	2082	9	Y	1893	1896	0			249

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

04	23060 X	23060	-0-	-0-	B	-0-	23060	3			N	-0-					191
05	27126 X	27126	-0-	-0-	B	-0-	27126	3			N	-0-					191
06	21337 X	21337	-0-	-0-	B	-0-	21220	3	117	9	N	106					297
07	23839 X	20826	-0-	-3013	B	-0-	20826	3			N	-0-					297
08	25792 X	19068	-0-	-6724	B	-0-	19068	3			N	-0-					297
09	24960 X	14573	-0-	-10387	B	-0-	14573	3			N	-0-					297

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

04	34382 X	34382	-0-	-0-	B	-0-	32579	3	1803	9	N	1639	1639	1			506
05	33914 X	31869	-0-	-2045	B	-0-	29692	3	2177	9	N	1979	1979	1			506
06	32820 X	26580	-0-	-6240	B	-0-	25191	3	1389	9	N	1263	1263	1			506
07	33914 X	27662	-0-	-6252	B	-0-	26101	3	1561	9	N	1419	1419	1			506
08	33914 X	24361	-0-	-9553	B	-0-	22784	3	1577	9	N	1434	1434	1			506
09	32820 X	20157	-0-	-12663	B	-0-	18980	3	1177	9	N	1070	1070	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

04	55680 X	44149	-0-	-11531	B	-0-	37535	3	6614	9	N	6013	6013	1			-0-
05	57536 X	35568	-0-	-21968	B	-0-	28618	3	6950	9	N	6318	6318	1			-0-
06	55680 X	32176	-0-	-23504	B	-0-	25954	3	6222	9	N	5656	5656	1			-0-
07	57040 X	36994	-0-	-20046	B	-0-	31185	3	5809	9	N	5281	5281	1			-0-
08	47275 X	41413	-0-	-5862	B	-0-	35528	3	5885	9	N	5350	5350	1			-0-
09	44160 X	37723	-0-	-6437	B	-0-	32294	3	5429	9	N	4935	4935	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

04	19532 X	19532	-0-	-0-	B	-0-	15847	3	3685	9	Y	3350	3350	0			-0-
05	17856 X	16233	-0-	-1623	B	-0-	15539	3	694	9	Y	631	631	0			-0-
06	18000 X	9461	-0-	-8539	B	-0-	9024	3	437	9	Y	397	397	0			-0-
07	24995 X	24995	-0-	-0-	B	-0-	23386	3	1609	9	Y	1463	1463	0			-0-
08	20181 X	19999	-0-	-182	B	-0-	16589	3	3410	9	Y	3100	3100	0			-0-
09	19530 X	9491	-0-	-10039	B	-0-	7208	3	2283	9	Y	2075	2075	0			-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

04	47651 X	47651	-0-	-0-	B	-0-	40338	3	7313	9	N	6648	6648	1			841
05	47978 X	47978	-0-	-0-	B	-0-	39842	3	8136	9	N	7396	7396	1			841
06	48660 X	31968	-0-	-16692	B	-0-	26763	3	5205	9	N	4732	4732	1			841
07	50282 X	36874	-0-	-13408	B	-0-	30314	3	6560	9	N	5964	5964	1			841
08	50282 X	31242	-0-	-19040	B	-0-	25292	3	5950	9	N	5409	5409	1			841
09	47640 X	35727	-0-	-11913	B	-0-	30053	3	5674	9	N	5158	5158	1			841

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WC WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82822	X	82822	-0-	-0- B	-0-	76379	3	6443	9	Y	5857	5857	1			-0-
05	94058	X	94058	-0-	-0- B	-0-	87668	3	6390	9	Y	5809	5809	1			-0-
06	85200	X	66279	-0-	-18921 B	-0-	61255	3	5024	9	Y	4567	4567	1			-0-
07	88040	X	58764	-0-	-29276 B	-0-	54192	3	4572	9	Y	4156	4156	1			-0-
08	89435	X	51144	-0-	-38291 B	-0-	46995	3	4149	9	Y	3772	3772	1			-0-
09	86550	X	42448	-0-	-44102 B	-0-	38854	3	3594	9	Y	3267	3267	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

04	35130	X	34989	-0-	-141 B	-0-	27639	3	7350	9	Y	6682	6682	0			-0-
05	39444	X	39444	-0-	-0- B	-0-	27829	3	11615	9	Y	10559	10559	0			-0-
06	36390	X	23555	-0-	-12835 B	-0-	19077	3	4478	9	Y	4071	4071	0			-0-
07	35092	X	5478	-0-	-29614 B	-0-	2203	3	3275	9	Y	2977	2977	0			-0-
08	35092	X	20940	-0-	-14152 B	-0-	17907	3	3033	9	Y	2757	2757	0			-0-
09	33960	X	28673	-0-	-5287 B	-0-	21530	3	7143	9	Y	6494	6494	0			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

04	62294	X	62294	-0-	-0- B	-0-	47909	3	14385	9	Y	13077	13077	1			-0-
05	68758	X	68758	-0-	-0- B	-0-	51663	3	17095	9	Y	15541	15541	1			-0-
06	51879	X	51879	-0-	-0- B	-0-	40017	3	11862	9	Y	10784	10784	1			-0-
07	64356	X	49377	-0-	-14979 B	-0-	35953	3	13424	9	Y	12204	12204	1			-0-
08	68758	X	61648	-0-	-7110 B	-0-	45464	3	16184	9	Y	14713	14713	1			-0-
09	66540	X	57045	-0-	-9495 B	-0-	43123	3	13922	9	Y	12656	12656	1			-0-

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

04	66903	X	66903	-0-	-0- B	-0-	44845	3	22058	9	Y	20053	20053	1			-0-
05	66014	X	66014	-0-	-0- B	-0-	47497	3	18517	9	Y	16834	16834	1			-0-
06	56790	X	49245	-0-	-7545 B	-0-	36133	3	13112	9	Y	11920	11920	1			-0-
07	69130	X	50405	-0-	-18725 B	-0-	35624	3	14781	9	Y	13437	13437	1			-0-
08	69130	X	54109	-0-	-15021 B	-0-	41968	3	12141	9	Y	11037	11037	1			-0-
09	66900	X	48875	-0-	-18025 B	-0-	35550	3	13325	9	Y	12114	12114	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

04	57540	X	53673	-0-	-3867 B	-0-	49122	3	4551	9	Y	4137	4137	0			-0-
05	49658	X	49658	-0-	-0- B	-0-	49173	3	485	9	Y	441	441	0			-0-
06	39960	X	27007	-0-	-12953 B	-0-	26839	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
07	55459	X	22962	-0-	-32497 B	-0-	22229	3	733	9	Y	666	666	0			-0-
08	55459	X	36425	-0-	-19034 B	-0-	34023	3	2402	9	Y	2184	2184	0			-0-
09	53670	X	29050	-0-	-24620 B	-0-	26219	3	2831	9	Y	2574	2574	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

04	43500	X	36759	-0-	-6741 B	-0-	25635	3	11124	9	N	10113	10113	1			-0-
05	44950	X	37088	-0-	-7862 B	-0-	27289	3	9799	9	N	8908	8908	1			-0-
06	43500	X	25547	-0-	-17953 B	-0-	18855	3	6692	9	N	6084	6084	1			-0-
07	44950	X	43873	-0-	-1077 B	-0-	35617	3	8256	9	N	7505	7505	1			-0-
08	44950	X	40679	-0-	-4271 B	-0-	32786	3	7893	9	N	7175	7175	1			-0-
09	36750	X	33195	-0-	-3555 B	-0-	25489	3	7706	9	N	7005	7005	1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
RIO GRANDE #1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 274334 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF. 8060 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

04	39234 X	39234	-0-	-0-	B	-0-	38278	3	871	4	N	77	368	1				180
							85	9										
05	36665 X	36665	-0-	-0-	B	-0-	36188	3	367	4	N	100						280
							110	9										
06	59100 X	43110	-0-	-15990	B	-0-	41172	3	1851	4	N	79	182	1				177
							87	9										
07	61070 X	48045	-0-	-13025	B	-0-	45394	3	2546	4	N	95						272
							105	9										
08	61070 X	46902	-0-	-14168	B	-0-	44150	3	2655	4	N	88						360
							97	9										
09	43110 X	NO RPT	-0-	-43110	B	-0-					N	NO RPT						360

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

04	26143 X	26143	-0-	-0-	B	-0-	25706	3	151	4	N	260	372	1				377
							286	9										
05	24392 X	24392	-0-	-0-	B	-0-	23909	3	234	4	N	226	187	1				416
							249	9										
06	26670 X	23704	-0-	-2966	B	-0-	22325	3	960	4	N	381	375	1				422
							419	9										
07	27559 X	22188	-0-	-5371	B	-0-	21612	3	356	4	N	200	186	1				436
							220	9										
08	27435 X	21538	-0-	-5897	B	-0-	20389	3	962	4	N	170						606
							187	9										
09	26130 X	NO RPT	-0-	-26130	B	-0-					N	NO RPT						606

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

04	96180 X	64469	-0-	-31711	B	-0-	31	1	59766	2	N	4247	4821	1				510
							4672	9										
05	82491 X	56771	-0-	-25720	B	-0-	31	1	52821	2	N	3563	3653	1				420
							3919	9										
06	73500 X	49025	-0-	-24475	B	-0-	26	1	45351	2	N	3316	3163	1	4	8		569
							3648	9										
07	75950 X	59324	-0-	-16626	B	-0-	32	1	55255	2	N	3670	3923	1				316
							4037	9										
08	75950 X	44150	-0-	-31800	B	-0-	41304	2	2846	9	N	2587	2248	1				655
09	64470 X	54192	-0-	-10278	B	-0-	52407	2	1785	9	N	1623	1120	1	8	8		1150

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	16613	-0-	16613 B	97104	16382	2	231	9	N	210	560	1			1076
05	115968	X	18864	-0-	-97104 B	-0-	18605	2	259	9	N	235					1311
06	21570	X	17751	-0-	-3819 B	-0-	13772	2	3755	4	N	204	375	1			1140
							224	9									
07	20646	X	17248	-0-	-3398 B	-0-	363	1	16712	2	N	34	359	1			815
							136	4	37	9							
08	20646	X	14434	-0-	-6212 B	-0-	198	1	13910	2	N	116	571	1			360
							198	4	128	9							
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270 B	-0-					N	NO RPT					360

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
04	51810	X	7018	-0-	-44792 B	-0-	106	1	6080	2	N	53	1	8			1400
							774	4	58	9							
05	53537	X	26994	-0-	-26543 B	-0-	25786	2	656	4	N	502	717	1			1185
							552	9									
06	41160	X	33154	-0-	-8006 B	-0-	25108	2	7116	4	N	845	903	1	2	8	1125
							930	9									
07	26691	X	23872	-0-	-2819 B	-0-	1039	1	22288	2	N	488	904	1			709
							8	4	537	9							
*08	15625	X	15625	-0-	-0- B	-0-	549	1	14115	2	N	466	544	1			631
							448	4	513	9							
09	26130	X	NO RPT	-0-	-26130 B	-0-					N	NO RPT					631

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	56705	-0-	56705 B	81614	51429	2	5276	9	N	4796	4774	1	1	8	1026
05	0	W	53852	-0-	53852 B	135466	33897	2	15070	4	N	4441	4904	1			563
							4885	9									
06	0	W	7916	-0-	7916 B	143382	7782	4	134	9	N	122					685
07	0	W	43492	-0-	43492 B	186874	31773	2	7601	4	N	3744	2740	1	1	8	1688
							4118	9									
08	0	W	32170	-0-	32170 B	219044	28862	2	3308	9	N	3007	3955	1			740
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	219044					N	NO RPT					740

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
04	54930	X	39841	-0-	-15089 B	-0-	1188	1	36808	2	N	1677	2031	1			1543
							1845	9									
05	45291	X	42912	-0-	-2379 B	-0-	1065	1	40282	2	N	1423	1649	1	3	8	1314
							1565	9									
06	43830	X	36502	-0-	-7328 B	-0-	264	1	23394	2	N	1120	1672	1			762
							11612	4	1232	9							
07	45291	X	33500	-0-	-11791 B	-0-	1891	1	30575	2	N	940	1265	1	1	8	436
							1034	9									
08	41168	X	19894	-0-	-21274 B	-0-	892	1	16512	2	N	786	189	1			1033
							1625	4	865	9							
09	41520	X	NO RPT	-0-	-41520 B	-0-					N	NO RPT					1033

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
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS OPER CO III LLC 857765
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

04	16106 X	16106	-0-	-0- B	-0-	1657	1	13001	3	N	590	543	1			218
						799	4	649	9							
05	16182 X	14755	-0-	-1427 B	-0-	1644	1	12298	3	N	545	534	1			229
						213	4	600	9							
06	15660 X	13220	-0-	-2440 B	-0-	1596	1	10975	3	N	451	349	1			331
						153	4	496	9							
07	16182 X	14074	-0-	-2108 B	-0-	1486	1	11568	3	N	477	545	1			263
						495	4	525	9							
08	16182 X	13237	-0-	-2945 B	-0-	1399	1	10979	3	N	450	366	1			347
						364	4	495	9							
09	15660 X	10803	-0-	-4857 B	-0-	1216	1	8743	3	N	425	544	1			228
						376	4	468	9							

WISE WEST STATE WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

04	65610 X	43564	-0-	-22046 B	-0-	2620	1	39731	3	Y	457	441	1			64
						710	4	503	9							
05	66371 X	39134	-0-	-27237 B	-0-	1735	1	26834	3	Y	288	331	1			21
						10248	4	317	9							
06	59490 X	33230	-0-	-26260 B	-0-	2186	1	30759	3	Y	259	237	1			43
						285	9									
07	53382 X	29731	-0-	-23651 B	-0-	2072	1	27428	3	Y	210	231	1			22
						231	9									
08	51181 X	27684	-0-	-23497 B	-0-	1910	1	23546	3	Y	152	153	1			21
						2061	4	167	9							
09	43560 X	26004	-0-	-17556 B	-0-	857	1	17477	3	Y	153	145	1			29
						7502	4	168	9							

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

04	15840 X	15096	-0-	-744 B	-0-	1762	1	11950	3	Y	714	637	1			441
						599	4	785	9							
05	16368 X	14039	-0-	-2329 B	-0-	1340	1	11571	3	Y	787	874	1			354
						262	4	866	9							
06	15840 X	13486	-0-	-2354 B	-0-	1270	1	10964	3	Y	969	982	1			341
						186	4	1066	9							
07	11749 X	9357	-0-	-2392 B	-0-	850	1	7586	3	Y	429	606	1			164
						449	4	472	9							
08	11890 X	11890	-0-	-0- B	-0-	991	1	9396	3	Y	973	940	1			197
						433	4	1070	9							
*09	12449 X	12449	-0-	-0- B	-0-	749	1	10647	3	Y	604	642	1			159
						389	4	664	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25260	X	23375	-0-	-1885 B	-0-	1390	1	19681	3	Y	1103	990	1			349
							1091	4	1213	9							
05	25110	X	22066	-0-	-3044 B	-0-	1512	1	19092	3	Y	1033	988	1			394
							326	4	1136	9							
06	22980	X	18967	-0-	-4013 B	-0-	1392	1	16286	3	Y	966	1196	1			164
							226	4	1063	9							
07	24149	X	19431	-0-	-4718 B	-0-	1208	1	16410	3	Y	963	876	1			251
							754	4	1059	9							
08	24149	X	16619	-0-	-7530 B	-0-	1015	1	14113	3	Y	882	705	1			428
							521	4	970	9							
09	23370	X	14952	-0-	-8418 B	-0-	572	1	12883	3	Y	886	853	1			461
							522	4	975	9							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

04	63540	X	58794	-0-	-4746 B	-0-	3654	1	51714	3	Y	508	486	1			161
							2867	4	559	9							
05	63488	X	54050	-0-	-9438 B	-0-	3863	1	48787	3	Y	515	480	1			196
							833	4	567	9							
06	61440	X	47432	-0-	-14008 B	-0-	3650	1	42716	3	Y	430	553	1			73
							593	4	473	9							
07	59055	X	48525	-0-	-10530 B	-0-	3158	1	42914	3	Y	438	397	1			114
							1971	4	482	9							
08	59055	X	41643	-0-	-17412 B	-0-	2669	1	37113	3	Y	447	344	1			217
							1369	4	492	9							
09	57150	X	33294	-0-	-23856 B	-0-	1341	1	30184	3	Y	496	455	1			258
							1223	4	546	9							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

04	82530	X	67165	-0-	-15365 B	-0-	4178	1	58834	3	N	597	701	1			258
							3496	4	657	9							
05	85281	X	60003	-0-	-25278 B	-0-	4430	1	54049	3	N	519	357	1			420
							953	4	571	9							
06	79920	X	65046	-0-	-14874 B	-0-	5032	1	58600	3	Y	527	720	1			227
							834	4	580	9							
07	76088	X	76088	-0-	-0- B	-0-	4165	1	68176	3	Y	610	638	1			199
							3076	4	671	9							
08	73129	X	72882	-0-	-247 B	-0-	2722	1	54637	3	Y	575	697	1			77
							14890	4	633	9							
*09	69606	X	69606	-0-	-0- B	-0-	2622	1	43547	3	Y	476	518	1			35
							22913	4	524	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
04	20880	X	16115	-0-	-4765 B	-0-	1919	1	13015	3	Y	480	421	1			296
							653	4	528	9							
05	19840	X	17386	-0-	-2454 B	-0-	1712	1	14789	3	Y	500	571	1			225
							335	4	550	9							
06	17730	X	16156	-0-	-1574 B	-0-	1579	1	13629	3	Y	651	647	1			229
							232	4	716	9							
07	15407	X	14919	-0-	-488 B	-0-	1385	1	12363	3	Y	399	475	1			153
							732	4	439	9							
08	15407	X	12528	-0-	-2879 B	-0-	1102	1	10450	3	Y	449	511	1			91
							482	4	494	9							
*09	15934	X	15934	-0-	-0- B	-0-	989	1	14054	3	Y	344	344	1			91
							513	4	378	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	15047	-0-	-913 B	-0-	502	1	13294	3	N	508	370	1			377
							692	4	559	9							
05	16492	X	14139	-0-	-2353 B	-0-	785	1	12587	3	N	510	541	1			346
							206	4	561	9							
06	15960	X	12525	-0-	-3435 B	-0-	722	1	11144	3	N	468	540	1			274
							144	4	515	9							
07	15562	X	13017	-0-	-2545 B	-0-	604	1	11385	3	N	483	536	1			221
							497	4	531	9							
08	15562	X	11507	-0-	-4055 B	-0-	511	1	10169	3	N	433	370	1			284
							351	4	476	9							
09	15060	X	10391	-0-	-4669 B	-0-	381	1	9254	3	N	372	363	1			293
							347	4	409	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43206	X	43206	-0-	-0- B	-0-	1528	1	39876	3	Y	1160	1113	1			234
							526	4	1276	9							
05	43483	X	43483	-0-	-0- B	-0-	1742	1	40128	3	Y	1051	1017	1			268
							457	4	1156	9							
06	41370	X	38250	-0-	-3120 B	-0-	1589	1	35263	3	Y	983	1021	1			230
							317	4	1081	9							
07	44640	X	39252	-0-	-5388 B	-0-	1326	1	35802	3	Y	966	1011	1			185
							1061	4	1063	9							
08	44640	X	36046	-0-	-8594 B	-0-	1106	1	32478	3	Y	933	880	1			238
							1436	4	1026	9							
09	43200	X	41785	-0-	-1415 B	-0-	820	1	34548	3	Y	889	718	1			409
							5439	4	978	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48930	X	28965	-0-	-19965 B	-0-	2328	1	23939	3	N	1037	942	1			284
							1557	4	1141	9							
05	48081	X	26335	-0-	-21746 B	-0-	2390	1	22315	3	N	1011	890	1			405
							518	4	1112	9							
06	40140	X	22472	-0-	-17668 B	-0-	1904	1	19241	3	N	943	896	1			452
							290	4	1037	9							
07	34596	X	21558	-0-	-13038 B	-0-	1271	1	18588	3	N	847	1096	1			203
							767	4	932	9							
*08	29946	X	18838	-0-	-11108 B	-0-	1125	1	16133	3	N	893	749	1			347
							598	4	982	9							
09	28980	X	16765	-0-	-12215 B	-0-	951	1	14281	3	N	842	733	1			456
							607	4	926	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
04	40475 X	40475	-0-	-0- B	-0-	1397	1	36460	3	Y	1943	1855	1			392
						481	4	2137	9							
05	41478 X	40432	-0-	-1046 B	-0-	1583	1	36466	3	Y	1789	1725	1			456
						415	4	1968	9							
06	40140 X	35986	-0-	-4154 B	-0-	1474	1	32700	3	Y	1380	1514	1			322
						294	4	1518	9							
07	40207 X	37204	-0-	-3003 B	-0-	1236	1	33376	3	Y	1457	1500	1			279
						989	4	1603	9							
08	40207 X	27853	-0-	-12354 B	-0-	839	1	24656	3	Y	1153	1138	1			294
						1090	4	1268	9							
09	38910 X	31154	-0-	-7756 B	-0-	598	1	25210	3	Y	1253	971	1			576
						3968	4	1378	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

04	1681 X	-0-	-0-	-1681 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	343	-0-	343 B	343	20	1	323	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

04	T. A.	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	33000 X	1439	-0-	-31561 B	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					-0-
05	34100 X	1315	-0-	-32785 B	-0-	57	1	1258	3	N	-0-					-0-
06	33000 X	775	-0-	-32225 B	-0-	46	1	729	3	N	-0-					-0-
07	2511 X	1574	-0-	-937 B	-0-	70	1	1504	3	N	-0-					-0-
08	2254 X	2254	-0-	-0- B	-0-	93	1	2024	3	N	-0-					-0-
						137	4									
09	1440 X	821	-0-	-619 B	-0-	27	1	787	3	N	-0-					-0-
						7	4									

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140610 X	136276	-0-	-4334 B	-0-	7537	1	114276	3	Y	11293	10842	1			1570
						2041	4	12422	9							
05	145297 X	135577	-0-	-9720 B	-0-	5549	1	85791	3	Y	10428	11251	1			747
						32766	4	11471	9							
06	140610 X	125568	-0-	-15042 B	-0-	7657	1	107724	3	Y	9261	8471	1			1537
						10187	9									
07	146041 X	123612	-0-	-22429 B	-0-	7973	1	105548	3	Y	9174	9735	1			976
						10091	9									
08	146041 X	116306	-0-	-29735 B	-0-	7465	1	92043	3	Y	7947	7812	1			1111
						8056	4	8742	9							
09	136290 X	107530	-0-	-28760 B	-0-	3288	1	67069	3	Y	7622	7273	1			1460
						28789	4	8384	9							

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 10412 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	850	-0-	850 B	850	819	3	31	4	N	-0-					-0-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

04	140610 X	97594	-0-	-43016 B	-0-	2793	1	76854	3	N	16315	16402	1			1783
						17947	9									
05	133331 X	99373	-0-	-33958 B	-0-	3539	1	76904	3	N	15301	15616	1			1468
						2099	4	16831	9							
06	140610 X	101161	-0-	-39449 B	-0-	3716	1	82255	3	N	13809	14067	1			1210
						15190	9									
07	145297 X	95617	-0-	-49680 B	-0-	3560	1	76871	3	N	13805	14003	1			1012
						15186	9									
08	145297 X	91513	-0-	-53784 B	-0-	3215	1	74473	3	N	12568	12248	1			1332
						13825	9									
09	101160 X	64002	-0-	-37158 B	-0-	1993	1	53553	3	N	7604	7442	1			1494
						92	4	8364	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

04	SHUT IN	80126	-0-	80126 B	202369	2314	1	61957	3	N	8745	8813	1			811
						6235	4	9620	9							
05	270507 X	68138	-0-	-202369 B	-0-	1985	1	42921	3	N	6850	6466	1			1195
						15697	4	7535	9							
06	91680 X	44807	-0-	-46873 B	-0-	1735	1	38379	3	N	4006	4066	1			1135
						286	4	4407	9							
07	94736 X	44244	-0-	-50492 B	-0-	1751	1	37808	3	N	4167	4564	1			738
						101	4	4584	9							
*08	94736 X	11644	-0-	-83092 B	-0-	1166	1	9244	3	N	1122	1273	1			587
						1234	9									
09	80130 X	21647	-0-	-58483 B	-0-	597	1	18835	3	N	2014	1443	1			1158
						2215	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	30044	-0-	30044 B	30044	1421	1	26766	3	N	887	352	1			535
						881	4	976	9							
07	SHUT IN	81613	-0-	81613 B	111657	3389	1	57638	3	N	2760	2388	1			907
						17550	4	3036	9							
*08	SHUT IN	101800	-0-	101800 B	213457	4065	1	93470	3	N	3235	3301	1			841
						706	4	3559	9							
*09	SHUT IN	99899	-0-	99899 B	313356	3017	1	69016	3	N	2693	2452	1			1082
						24904	4	2962	9							

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 9770 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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	10066	-0-	10066 B	10066	387	1	8358	3	Y	1201	809	1			392
						1321	9									
08	SHUT IN	46512	-0-	46512 B	56578	2130	1	28248	3	Y	6341	5881	1			852
						9159	4	6975	9							
09	SHUT IN	65912	-0-	65912 B	122490	2475	1	29663	3	Y	8638	8848	1			642
						24272	4	9502	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

04	0 W	37614	-0-	37614 B	472960	36851	2	690	4	N	66	192	1	1	8	399
						73	9									
05	510005 X	37045	-0-	-472960 B	-0-	36972	2	25	4	N	44					443
						48	9									
06	61410 X	32261	-0-	-29149 B	-0-	30136	2	2080	4	N	41					484
						45	9									
07	49166 X	31859	-0-	-17307 B	-0-	28103	2	3716	4	N	36					520
						40	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					520
09	37620 X	NO RPT	-0-	-37620 B	-0-					N	NO RPT					520

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	33	2	222	4	Y	25	29	1			3
						28	9									
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	5	2	272	4	Y	25	20	1			8
						28	9									
06	270 #	108	-0-	-162	-0-	4	2	96	4	Y	7	13	1			2
						8	9									
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

04	90 #	80	-0-	-10	-0-	31	2	21	4	Y	25	29	1			3
						28	9									
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	20	2	42	4	Y	25	20	1			8
						28	9									
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	19	4	8	9	Y	7	13	1			2
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

04	1470 #	412	-0-	-1058	-0-	412	2	N	-0-	140
05	1333 #	221	-0-	-1112	-0-	221	2	N	-0-	140
06	1170 #	63	-0-	-1107	-0-	63	2	N	-0-	140
07	1209 #	188	-0-	-1021	-0-	188	2	N	-0-	140
08	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	140
*09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16					58
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	14	2	19	9	N	17					75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					75
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	75	1			-0-
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-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

04	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-				54
05	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-				54
06	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-				54
07	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	2			N	-0-				54
08	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-				54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-				54

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

04	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-				66
05	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-				66
06	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-				66
07	372 N	291	-0-	-81	B	-0-	291	2			N	-0-				66
08	367 N	302	-0-	-65	B	-0-	302	2			N	-0-				66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-				66

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

04	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-				-0-
06	0 A	130	-0-	130	B	130	130	2			N	-0-				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		7					N	NO RPT				-0-

FOUR C (YATES) 32344 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 10 RRCID -> 097006 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1075 - 1103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

04	0	11025	-0-	11025	30641	10934	3	91	9	Y	83					161
05	41477 X	10836	-0-	-30641	-0-	10679	3	157	9	Y	143	182	1			122
06	10410 X	4394	-0-	-6016	-0-	4317	3	77	9	Y	70	103	1			89
07	10757 X	5009	-0-	-5748	-0-	4933	3	76	9	Y	69					158
08	10757 X	5921	-0-	-4836	-0-	5907	3	14	9	Y	13	109	1			62
09	10410 X	4719	-0-	-5691	-0-	4708	3	11	9	Y	10	38	1			34

OAK 15 WELL #: RRCID -> 282614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7482 - 7492

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	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

04	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					65
05	961 N	686	-0-	-275	-0-	686	3			N	-0-					65
06	870 N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					65
07	868 N	339	-0-	-529	-0-	339	3			N	-0-					65
08	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	3			N	-0-					65
09	750 N	378	-0-	-372	-0-	378	3			N	-0-					65

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					126
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					126
06	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-					126
07	1550 N	969	-0-	-581	-0-	969	3			N	-0-					126
08	1550 N	774	-0-	-776	-0-	774	3			N	-0-					126
09	1320 N	962	-0-	-358	-0-	962	3			N	-0-					126

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

04	930 X	640	-0-	-290	-0-	640	2		N	-0-			-0-
05	775 N	529	-0-	-246	-0-	529	2		N	-0-			-0-
06	690 N	439	-0-	-251	-0-	439	2		N	-0-			-0-
07	651 N	432	-0-	-219	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011

RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

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

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

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

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

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

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

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

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-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-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

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-
07	14B DENY	-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-

MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BASSEL ET AL WELL #: 8 RRCID -> 254814 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3054 - 3078

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

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

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

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7449					Y	-0-					62
05	700 N	558	-0-	-142	7307	155	1	403	2	Y	-0-					62
06	3000 N	578	-0-	-2422	4885	150	1	428	2	Y	-0-					62
07	3100 N	481	-0-	-2619	2266	155	1	326	2	Y	-0-					62
08	2659 N	393	-0-	-2266	-0-	155	1	238	2	Y	-0-					62
*09	570 N	501	-0-	-69	-0-	150	1	351	2	Y	-0-					62

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6570 X	6072	-0-	-498	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
05	6789 X	6378	-0-	-411	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
06	6510 X	6075	-0-	-435	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
07	6727 X	5016	-0-	-1711	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
*08	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
09	6180 X	6008	-0-	-172	-0-	6008	3			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1500 N	1290	-0-	-210	-0-	1214	2	76	9	N	69	312	1			12
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1263	2	74	9	N	67					79
06	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1214	2	59	9	N	54					133
07	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1217	2	45	9	N	41					174
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	982	2	39	9	N	35					209
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					209

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRB (GRANITE WASH) //CONT.// 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. //CONT.// 865985
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14 #	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	9	Y	1					7
05	12 #	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					7
06	12 #	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					7
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					7
08	4 #	2	-0-	-2	-0-	1	3	1	9	Y	1					8
09	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					8

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

04	150 #	40	-0-	-110	-0-	34	2	6	9	Y	5					68
05	124 #	48	-0-	-76	-0-	45	2	3	9	Y	3					71
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	29	2	6	9	Y	5					76
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y	1					77
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	7	3	3	9	Y	3					80
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					80

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

04	720 N	686	-0-	-34	-0-	653	3	33	9	N	30					196
05	713 N	592	-0-	-121	-0-	564	3	28	9	N	25					221
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	22					243
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					243
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					243
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					248

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

04	3000 N	3297	-0-	297	297	3068	3	229	9	N	208	180	1			193
05	3100 N	2893	-0-	-207	90	2685	3	208	9	N	189	184	1			198
06	2929 N	2839	-0-	-90	-0-	2656	3	183	9	N	166	180	1			184
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2549	3	191	9	N	174	193	1			165
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2442	3	198	9	N	180	177	1			168
*09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2383	3	194	9	N	176	187	1			157

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	N	7					311
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	N	4					315
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	N	5					320
07	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1352	2	11	9	N	10					330
08	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1156	2	6	9	N	5					335
09	1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1319	2	12	9	N	11					346

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					49
05	1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1154	2	11	9	N	10					59
06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	N	4					63
07	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1084	2	2	9	N	2					65
08	1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1090	2	10	9	N	9					74
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					74

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4149	2	67	9	N	61					136
05	4030 X	3956	-0-	-74	-0-	3865	2	91	9	N	83					219
06	3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3142	2	61	9	N	55	177	1			97
07	4371 X	2644	-0-	-1727	-0-	2557	2	87	9	N	79					176
08	4371 X	1899	-0-	-2472	-0-	1815	2	84	9	N	76					252
09	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					252

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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. //CONT.// 490300
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
*09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	392	-0-	-910	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	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

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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	870	#	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	899	#	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	540	#	443	-0-	-97	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	868	#	225	-0-	-643	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

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

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 N	3379	-0-	379	379	3379	2			N	-0-					-0-
07	1159 N	780	-0-	-379	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	178	-0-	-2162	-0-	178	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

04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

04	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	894	3	161	9	Y	146	146	0			2
05	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1010	3	149	9	Y	135	135	0			2
06	1260 N	999	-0-	-261	-0-	868	3	131	9	Y	119	119	0			2
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	924	3	144	9	Y	131	130	0			3
08	1147 N	677	-0-	-470	-0-	534	3	143	9	Y	130	131	0			2
09	990 N	667	-0-	-323	-0-	529	3	138	9	Y	125	125	0			2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1575	3	N	95	95	0			1
						105	9									
05	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	5	1	1576	3	N	102	101	0			2
						112	9									
06	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	5	1	1484	3	N	89	90	0			1
						98	9									
07	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	5	1	1584	3	N	98	97	0			2
						108	9									
08	1705 N	757	-0-	-948	-0-	5	1	645	3	N	97	98	0			1
						107	9									
09	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	5	1	1406	3	N	94	93	0			2
						103	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

04	8280 X	6185	-0-	-2095	-0-	6115	3	70	9	N	64	65	0			1
05	9238 X	7122	-0-	-2116	-0-	7048	3	74	9	N	67	67	0			1
06	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9245	3	66	9	N	60	60	0			1
07	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12885	3	61	9	N	55	55	0			1
08	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9818	3	107	9	N	97	97	0			1
*09	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	9036	3	53	9	N	48	48	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

04	5730 X	3489	-0-	-2241	-0-	3303	3	186	9	N	169	168	0			3
05	5921 X	2943	-0-	-2978	-0-	2758	3	185	9	N	168	168	0			3
06	5730 X	2672	-0-	-3058	-0-	2509	3	163	9	N	148	149	0			2
07	5921 X	2814	-0-	-3107	-0-	2664	3	150	9	N	136	135	0			3
08	5921 X	2054	-0-	-3867	-0-	1911	3	143	9	N	130	131	0			2
09	3480 X	2229	-0-	-1251	-0-	2091	3	138	9	N	125	125	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	3	1	2582	3	N	42	42	0			1
						46	9									
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	3	1	2850	3	N	34	34	0			1
						37	9									
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	4	1	3023	3	N	34	34	0			1
						37	9									
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	3	1	2867	3	N	65	64	0			2
						72	9									
08	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	3	1	2770	3	N	64	65	0			1
						70	9									
09	3030 X	2615	-0-	-415	-0-	3	1	2551	3	N	55	55	0			1
						61	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
04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7105	3	70	9	N	64	64	0			1
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8188	3	83	9	N	75	75	0			1
06	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	9946	3	131	9	N	119	118	0			2
07	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11801	3	138	9	N	125	124	0			3
08	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10042	3	72	9	N	65	67	0			1
*09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9418	3	117	9	N	106	105	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	5	1	4461	3	N	127	127	0			2
							140	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	5	1	4342	3	N	80	81	0			1
							88	9									
06	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	7	1	5838	3	N	47	47	0			1
							52	9									
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	9	1	8148	3	N	33	33	0			1
							36	9									
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	9	1	7873	3	N	32	33	0			-0-
							35	9									
*09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	8	1	7302	3	N	32	31	0			1
							35	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

04	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3		Y	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

04	1380 N	327	-0-	-1053	-0-	327	3		Y	-0-			-0-
05	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	1146	3		Y	-0-			-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		Y	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-			-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		Y	-0-			-0-
*09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
*09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

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

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1710	3	26	4	N	7	7	0			-0-
						8	9									
07	14B2 EXT	2401	-0-	2401	2401	2401	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	5903	-0-	5903	8304	5903	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3474	-0-	3474	11778	3474	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	225	3	2	9	Y	2					10
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4					14
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					14
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					14
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	339	3	7	9	Y	6					20
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-					20

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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					163
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	156	1			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

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
04	990 N	692	-0-	-298	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	899 N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	750 N	597	-0-	-153	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	713 N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575	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
04	T. A.	221	-0-	221	1435	221	3		Y	-0-			-0-
05	1609 X	174	-0-	-1435	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-			-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
*09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					23
05	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					23
06	240	X	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					23
07	248	X	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					23
08	248	X	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					23
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
04	180	X	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	X	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	180	X	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	186	X	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	X	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	930	X	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710

WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

04	570 X	525	-0-	-45	-0-	525	2		N	-0-			28
05	620 X	491	-0-	-129	-0-	491	2		N	-0-			28
06	600 X	424	-0-	-176	-0-	424	2		N	-0-			28
07	620 X	456	-0-	-164	-0-	456	2		N	-0-			28
08	558 X	382	-0-	-176	-0-	382	2		N	-0-			28
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			28

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

04	960 X	765	-0-	-195	-0-	765	2		N	-0-			100
05	806 X	714	-0-	-92	-0-	714	2		N	-0-			100
06	810 X	645	-0-	-165	-0-	645	2		N	-0-			100
07	837 X	704	-0-	-133	-0-	704	2		N	-0-			100
08	837 X	650	-0-	-187	-0-	650	2		N	-0-			100
09	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

04	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480

BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

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

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	240 N	226	-0-	-14	-0-	225	3	1	9	Y	1		9
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4		13
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-		13
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-		13
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7		20
*09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-		20

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

04	2790 X	2029	-0-	-761	-0-	2028	3	1	9	Y	1		9
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	3	3	9	Y	3		12
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-		12
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	Y	1		13
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6		19
*09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2770	3	1	9	Y	1		20

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

04	2760 X	2029	-0-	-731	-0-	2028	3	1	9	Y	1		9
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	3	4	9	Y	4		13
06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-		13
07	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2749	3			Y	-0-		13
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6		19
*09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-		19

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

04	281 R	281	-0-	-0- B	-0-	281	3			Y	-0-		-0-
05	287 R	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			Y	-0-		-0-
06	330 #	245	-0-	-85 B	-85	245	3			Y	-0-		-0-
07	341 #	320	-0-	-21 B	-106	320	3			Y	-0-		-0-
08	341 #	313	-0-	-28 B	-134	313	3			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-134										
09	270 #	NO RPT	-0-	-270 B	-404					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
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1770 #	996	-0-	-774	B	-4976	986	2	10	9	N	9	7	1			5
05	1829 #	1072	-0-	-757	B	-5733	1061	2	11	9	N	10	11	1			4
06	1770 #	889	-0-	-881	B	-6614	880	2	9	9	N	8	9	1			3
07	1829 #	910	-0-	-919	B	-7533	901	2	9	9	N	8	9	1			2
08	1829 #	892	-0-	-937	B	-8470	882	2	10	9	N	9	7	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5106 CANCELLED UNDERAGE -> -3364																	
09	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	B	-6876					N	NO RPT					4

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

04	870 #	164	-0-	-706	B	-2943	164	2			N	-0-					83
05	744 #	140	-0-	-604	B	-3547	140	2			N	-0-					83
06	330 #	76	-0-	-254	B	-3801	76	2			N	-0-					83
07	341 #	76	-0-	-265	B	-4066	76	2			N	-0-					83
08	217 #	41	-0-	-176	B	-4242	41	2			N	-0-					83
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2682 CANCELLED UNDERAGE -> -1560																	
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	B	-2832					N	NO RPT					83

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

04	120 #	116	-0-	-4	B	-30	116	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	118	-0-	-6	B	-36	118	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	114	-0-	-6	B	-42	114	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	109	-0-	-15	B	-57	109	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	94	-0-	-30	B	-87	94	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -63 CANCELLED UNDERAGE -> -24																	
09	120 #	112	-0-	-8	B	-71	112	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-61					Y	-0-					-0-
06	0 #	7	-0-	7	B	-54	7	2			Y	-0-					-0-
07	138 R	192	-0-	54	B	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7 #	-0-	-0-	-7	B	-7					Y	-0-					-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1380 #	1422	-0-	42 B	-787	1422	3		N	-0-			-0-
05	1426 #	1473	-0-	47 B	-740	1473	3		N	-0-			-0-
06	1380 #	1408	-0-	28 B	-712	1408	3		N	-0-			-0-
07	1426 #	1439	-0-	13 B	-699	1439	3		N	-0-			-0-
08	1426 #	1382	-0-	-44 B	-743	1382	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-44	CANCELLED UNDERAGE ->		-699						
09	1380 #	1347	-0-	-33 B	-77	1347	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

04	2400 #	1953	-0-	-447 B	-1512	1953	3		N	-0-			-0-
05	2480 #	2259	-0-	-221 B	-1733	2259	3		N	-0-			-0-
06	2340 #	2043	-0-	-297 B	-2030	2043	3		N	-0-			-0-
07	2356 #	2233	-0-	-123 B	-2153	2233	3		N	-0-			-0-
08	2325 #	2231	-0-	-94 B	-2247	2231	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1340	CANCELLED UNDERAGE ->		-907						
09	2190 #	2149	-0-	-41 B	-1381	2149	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

04	11910 #	10657	-0-	-1253 B	-6380	10657	3		Y	-0-			-0-
05	12307 #	11794	-0-	-513 B	-6893	11794	3		Y	-0-			-0-
06	11820 #	10544	-0-	-1276 B	-8169	10544	3		Y	-0-			-0-
07	3650 R	11819	-0-	8169 B	-0-	11819	3		Y	-0-			-0-
08	11887 R	11887	-0-	-0- B	-0-	11887	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	11601 R	11601	-0-	-0- B	-0-	11601	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

04	510 #	495	-0-	-15 B	-263	495	3		Y	-0-			-0-
05	527 #	507	-0-	-20 B	-283	507	3		Y	-0-			-0-
06	510 #	438	-0-	-72 B	-355	438	3		Y	-0-			-0-
07	59 R	414	-0-	355 B	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
08	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09	432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

04	780 #	697	-0-	-83	B	-324	697	2	N	-0-			-0-
05	806 #	711	-0-	-95	B	-419	711	2	N	-0-			-0-
06	720 #	615	-0-	-105	B	-524	615	2	N	-0-			-0-
07	713 #	658	-0-	-55	B	-579	658	2	N	-0-			-0-
08	713 #	687	-0-	-26	B	-605	687	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -459 CANCELLED UNDERAGE -> -146													
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	B	-1149			N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

04	186 R	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
05	190 R	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
06	164 R	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
07	175 R	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2	N	-0-			-0-
*08	183 R	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	B	-90			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
04	60 #	46	-0-	-14 B	-87	46	2			N	-0-					-0-
05	62 #	47	-0-	-15 B	-102	47	2			N	-0-					-0-
06	60 #	41	-0-	-19 B	-121	41	2			N	-0-					-0-
07	62 #	44	-0-	-18 B	-139	44	2			N	-0-					-0-
08	62 #	46	-0-	-16 B	-155	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97 CANCELLED UNDERAGE -> -58																
09	60 #	NO RPT	-0-	-60 B	-157					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

04	1980 #	1922	-0-	-58 B	-1447	1922	3			N	-0-					-0-
05	2046 #	1730	-0-	-316 B	-1763	1730	3			N	-0-					-0-
06	1980 #	1356	-0-	-624 B	-2387	1356	3			N	-0-					-0-
07	1984 #	1776	-0-	-208 B	-2595	1776	3			N	-0-					-0-
08	1984 #	1717	-0-	-267 B	-2862	1717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2054 CANCELLED UNDERAGE -> -808																
09	1920 #	1637	-0-	-283 B	-2337	1637	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

04	0 #	-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
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

04	570 #	212	-0-	-358 B	-4599	212	3			N	-0-					45
05	372 #	220	-0-	-152 B	-4751	220	3			N	-0-					45
06	210 #	53	-0-	-157 B	-4908	47	3	6	9	N	5					50
07	217 #	268	-0-	51 B	-4857	266	3	2	9	N	2					52
08	217 #	220	-0-	3 B	-4854	220	3			N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1197 CANCELLED UNDERAGE -> -3657																
09	210 #	241	-0-	31 B	-1166	241	3			N	-0-					52

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

04	90 #	76	-0-	-14 B	-121	30	2	46	9	N	42					340
05	8 #	70	-0-	62 B	-59	23	2	47	9	N	43					383
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-119					N	42					425
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-212					N	4	169	1			260
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-305					N	8					131
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -279 CANCELLED UNDERAGE -> -26																
09	90 #	NO RPT	-0-	-90 B	-369					N	NO RPT					131

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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	300	#	90	-0-	-210	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	310	#	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*09	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

04	1200	#	1094	-0-	-106	-0-	1094	2			N	-0-					169
05	1240	#	1125	-0-	-115	-0-	1111	2	14	9	N	13	155	1			27
06	1200	#	717	-0-	-483	-0-	706	2	11	9	N	10					37
07	1178	#	879	-0-	-299	-0-	871	2	8	9	N	7					44
08	1223	R	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7					51
*09	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	9					60

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

04	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	1723	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

04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	780	N	557	-0-	-223	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	570	N	29	-0-	-541	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MTN ENERGY INC 518942
DEWITT, BILL WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	389	3	46	9	N	42			332
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	297	3	28	4	N	44			376
							48	9							
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	302	3	53	4	N	45			421
							50	9							
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			421
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-			-0-
05	5797	X	5718	-0-	-79	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
06	5610	X	5359	-0-	-251	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
07	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
08	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	5384	2			N	-0-			-0-
09	5520	X	5278	-0-	-242	-0-	5278	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

04	12720	X	11541	-0-	-1179	-0-	11541	2			N	-0-			-0-
05	12958	X	12137	-0-	-821	-0-	12137	2			N	-0-			-0-
06	12480	X	11625	-0-	-855	-0-	11625	2			N	-0-			-0-
07	12834	X	12038	-0-	-796	-0-	12038	2			N	-0-			-0-
*08	12245	X	11905	-0-	-340	-0-	11905	2			N	-0-			-0-
09	11760	X	10961	-0-	-799	-0-	10961	2			N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

04	11010	X	10426	-0-	-584	-0-	10426	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	10409	-0-	-875	-0-	10409	2			N	-0-			-0-
06	10920	X	8999	-0-	-1921	-0-	8999	2			N	-0-			-0-
07	11284	X	9425	-0-	-1859	-0-	9425	2			N	-0-			-0-
*08	11284	X	9433	-0-	-1851	-0-	9433	2			N	-0-			-0-
09	11010	X	8291	-0-	-2719	-0-	8291	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

04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
05	2418	N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			N	-0-			-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-			-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-			-0-
*08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
09	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	2478	2			N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

04	11010	X	10759	-0-	-251	-0-	10759	2			N	-0-			-0-
05	11377	X	10939	-0-	-438	-0-	10939	2			N	-0-			-0-
06	11010	X	10737	-0-	-273	-0-	10737	2			N	-0-			-0-
07	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2			N	-0-			-0-
*08	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-			-0-
*09	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	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
04	27030 X	23984	-0-	-3046	-0-	23984	2		N	-0-			-0-
05	27931 X	26883	-0-	-1048	-0-	26883	2		N	-0-			-0-
06	25770 X	24954	-0-	-816	-0-	24954	2		N	-0-			-0-
07	26071 X	25866	-0-	-205	-0-	25866	2		N	-0-			-0-
*08	26877 X	25759	-0-	-1118	-0-	25759	2		N	-0-			-0-
09	26010 X	24575	-0-	-1435	-0-	24575	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

04	15060 X	11843	-0-	-3217	-0-	11843	2		N	-0-			-0-
05	15562 X	12253	-0-	-3309	-0-	12253	2		N	-0-			-0-
06	14250 X	12561	-0-	-1689	-0-	12561	2		N	-0-			-0-
07	14694 X	12842	-0-	-1852	-0-	12842	2		N	-0-			-0-
*08	14694 X	12194	-0-	-2500	-0-	12194	2		N	-0-			-0-
09	12570 X	8448	-0-	-4122	-0-	8448	2		N	-0-			-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
06	1020 N	806	-0-	-214	-0-	806	3		N	-0-			-0-
07	1085 N	357	-0-	-728	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*08	930 N	20	-0-	-910	-0-	20	3		N	-0-			-0-
*09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

04	12690 X	12197	-0-	-493	-0-	12197	2		N	-0-			-0-
05	13113 X	12792	-0-	-321	-0-	12792	2		N	-0-			-0-
06	12690 X	12361	-0-	-329	-0-	12361	2		N	-0-			-0-
07	12927 X	11944	-0-	-983	-0-	11944	2		N	-0-			-0-
*08	12927 X	12471	-0-	-456	-0-	12471	2		N	-0-			-0-
09	12390 X	11803	-0-	-587	-0-	11803	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

*04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
06	870 N	713	-0-	-157	-0-	713	2		N	-0-			-0-
07	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	2		N	-0-			-0-
*08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
09	720 N	624	-0-	-96	-0-	624	2		N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

04	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	3		N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2149	-0-	-610	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	1402	-0-	-1268	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

04	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
05	8556	X	5641	-0-	-2915	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
06	8280	X	3446	-0-	-4834	-0-	3446	3			N	-0-					-0-
07	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	3			N	-0-					-0-
08	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	6691	-0-	-1589	-0-	6691	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

04	24750	X	24227	-0-	-523	-0-	24227	3			N	-0-					-0-
05	25575	X	25284	-0-	-291	-0-	25284	3			N	-0-					-0-
06	24750	X	24144	-0-	-606	-0-	24144	3			N	-0-					-0-
07	25575	X	23729	-0-	-1846	-0-	23729	3			N	-0-					-0-
08	25575	X	23737	-0-	-1838	-0-	23737	3			N	-0-					-0-
09	24480	X	22884	-0-	-1596	-0-	22884	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

04	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2894	-0-	-76	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

04	13650	X	9708	-0-	-3942	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	13194	-0-	-911	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11657	-0-	-1993	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
07	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	6276	-0-	-6930	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
09	12780	X	3007	-0-	-9773	-0-	3007	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

04	9457	N	10603	-0-	1146	B	-0-	10603	3			N	-0-				-0-
05	8720	N	8720	-0-	-0-	B	-0-	7978	3	742	4	N	-0-				-0-
06	9960	N	9809	-0-	-151	B	-0-	8342	3	1467	4	N	-0-				-0-
07	10292	N	4125	-0-	-6167	B	-0-	68	3	4057	4	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9810	N	NO RPT	-0-	-9810	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

04	1973	N	1973	-0-	-0-	B	-0-	1973	3			N	-0-				-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	B	-0-	2000	3			N	-0-				-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3			N	-0-				-0-
07	1984	N	1948	-0-	-36	B	-0-	1948	3			N	-0-				-0-
08	1984	N	1920	-0-	-64	B	-0-	1920	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
04	131274		114886	-0-	-16388 B	312458	114882	3		4 9	N	4		4 8			-0-
05	138173		123259	-0-	-14914 B	297544	123259	3			N	-0-					-0-
06	104703		112551	-0-	7848 B	305392	112551	3			N	-0-					-0-
07	138173		120058	-0-	-18115 B	287277	120058	3			N	-0-					-0-
08	91498		123269	-0-	31771 B	319048	123269	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 319048																	
09	112369		NO RPT	-0-	-112369 B	206679					N	NO RPT					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	420	N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	34949	R	34949	-0-	-0- B	-0-	34949	2			N	-0-					-0-
05	38502	N	37086	-0-	-1416 B	-0-	37086	2			N	-0-					-0-
06	36150	N	31165	-0-	-4985 B	-0-	31165	2			N	-0-					-0-
07	36115	N	27846	-0-	-8269 B	-0-	27846	2			N	-0-					-0-
*08	37076	N	32842	-0-	-4234 B	-0-	32842	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	31170	N	29476	-0-	-1694 B	-0-	29476	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

04	420	N	13	-0-	-407 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

04	22740	N	23807	-0-	1067 B	-1127	23807	2			N	-0-					-0-
05	24149	N	24701	-0-	552 B	-575	24701	2			N	-0-					-0-
06	23490	N	23815	-0-	325 B	-250	23815	2			N	-0-					-0-
07	24614	N	24555	-0-	-59 B	-250	24555	2			N	-0-					-0-
*08	24707	N	24068	-0-	-639 B	-250	24068	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -250																	
09	23820	N	23634	-0-	-186 B	-0-	23634	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	36240 #	33624	-0-	-2616 B	-3553	33624	2		N	-0-			-0-
05	39029 N	35145	-0-	-3884 B	-3553	35145	2		N	-0-			-0-
06	35340 N	34345	-0-	-995 B	-3553	34345	2		N	-0-			-0-
07	34751 N	34227	-0-	-524 B	-3553	34227	2		N	-0-			-0-
*08	35154 N	36725	-0-	1571 B	-1982	36725	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1982													
09	34350 N	33913	-0-	-437 B	-1982	33913	2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

04	840 N	456	-0-	-384 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	510 N	367	-0-	-143 B	-0-	367	3		N	-0-			-0-
07	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08	496 N	18	-0-	-478 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

04	20100 N	20078	-0-	-22 B	-0-	20078	2		N	-0-			-0-
05	20770 N	20721	-0-	-49 B	-0-	20721	2		N	-0-			-0-
06	20100 N	19987	-0-	-113 B	-0-	19987	2		N	-0-			-0-
07	20739 N	20659	-0-	-80 B	-0-	20659	2		N	-0-			-0-
*08	20708 N	20640	-0-	-68 B	-0-	20640	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	19980 N	19969	-0-	-11 B	-0-	19969	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-			-0-
07	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 N	631	-0-	-29 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13710 N	13710	-0-	-0- B	-0-	13710	2		N	-0-			-0-
05	13733 N	12646	-0-	-1087 B	-0-	12646	2		N	-0-			-0-
06	12480 N	11738	-0-	-742 B	-0-	11738	2		N	-0-			-0-
07	14167 N	11341	-0-	-2826 B	-0-	11341	2		N	-0-			-0-
*08	14275 N	14275	-0-	-0- B	-0-	14275	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	13810 N	13810	-0-	-0- B	-0-	13810	2		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

04	37500 #	36603	-0-	-897 B	-12588	36603	2		N	-0-			-0-
05	38471 N	38843	-0-	372 B	-12216	38843	2		N	-0-			-0-
06	36660 N	36943	-0-	283 B	-11933	36943	2		N	-0-			-0-
07	37820 N	36924	-0-	-896 B	-11933	36924	2		N	-0-			-0-
08	38843 N	37645	-0-	-1198 B	-11933	37645	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1775 CANCELLED UNDERAGE -> -10158													
09	36930 N	35693	-0-	-1237 B	-1775	35693	2		N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

04	35850 #	36704	-0-	854 B	-51	36704	2		N	-0-			-0-
05	38067 N	38118	-0-	51 B	-0-	38118	2		N	-0-			-0-
06	36990 N	35696	-0-	-1294 B	-0-	35696	2		N	-0-			-0-
07	37913 N	36612	-0-	-1301 B	-0-	36612	2		N	-0-			-0-
08	38130 N	36442	-0-	-1688 B	-0-	36442	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	35720 N	35720	-0-	-0- B	-0-	35720	2		N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

04	26369 N	26369	-0-	-0- B	-0-	26369	2		N	-0-			-0-
05	27267 N	27267	-0-	-0- B	-0-	27267	2		N	-0-			-0-
06	26551 N	26551	-0-	-0- B	-0-	26551	2		N	-0-			-0-
07	28210 N	28210	-0-	-0- B	-0-	28210	2		N	-0-			-0-
*08	29290 N	29290	-0-	-0- B	-0-	29290	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	28012 N	28012	-0-	-0- B	-0-	28012	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

04	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2		N	-0-			-0-
*08	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	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

04	25619 N	25619	-0-	-0- B	-0-	25619	2		N	-0-			-0-
05	27187 N	26513	-0-	-674 B	-0-	26513	2		N	-0-			-0-
06	26220 N	25249	-0-	-971 B	-0-	25249	2		N	-0-			-0-
07	26474 N	25888	-0-	-586 B	-0-	25888	2		N	-0-			-0-
*08	26505 N	26072	-0-	-433 B	-0-	26072	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	25260 N	24903	-0-	-357 B	-0-	24903	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2	N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-			-0-
06	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
07	682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
08	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	640	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2	N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

04	42425 R	42425	-0-	-0- B	-0-	42425	2	N	-0-			-0-
05	44126 N	44126	-0-	-0- B	-0-	44126	2	N	-0-			-0-
06	40940 N	40940	-0-	-0- B	-0-	40940	2	N	-0-			-0-
07	42284 N	39289	-0-	-2995 B	-0-	39289	2	N	-0-			-0-
*08	42284 N	38642	-0-	-3642 B	-0-	38642	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	40920 N	36249	-0-	-4671 B	-0-	36249	2	N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

04	5040 N	4592	-0-	-448 B	-1753	4592	2	N	-0-			-0-
05	5177 N	4572	-0-	-605 B	-1753	4572	2	N	-0-			-0-
06	4800 N	4363	-0-	-437 B	-1753	4363	2	N	-0-			-0-
07	4743 N	4339	-0-	-404 B	-1753	4339	2	N	-0-			-0-
*08	4557 N	4276	-0-	-281 B	-1753	4276	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1753												
09	4350 N	4069	-0-	-281 B	-0-	4069	2	N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

04	13950 N	13537	-0-	-413 B	-0-	13537	2	N	-0-			-0-
05	14725 N	14316	-0-	-409 B	-0-	14316	2	N	-0-			-0-
06	14160 N	12620	-0-	-1540 B	-0-	12620	2	N	-0-			-0-
07	13981 N	12732	-0-	-1249 B	-0-	12732	2	N	-0-			-0-
*08	15158 N	15158	-0-	-0- B	-0-	15158	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	13917 N	13917	-0-	-0- B	-0-	13917	2	N	-0-			-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

04	1260 N	1240	-0-	-20 B	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2	N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-			-0-
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	63150 #	62230	-0-	-920 B	-10326	62230	2		N	-0-			-0-
05	65007 #	64106	-0-	-901 B	-11227	64106	2		N	-0-			-0-
06	62370 #	59998	-0-	-2372 B	-13599	59998	2		N	-0-			-0-
07	64449 #	65087	-0-	638 B	-12961	65087	2		N	-0-			-0-
*08	64294 #	64323	-0-	29 B	-12932	64323	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10481	CANCELLED UNDERAGE ->		-2451						
09	60000 N	61400	-0-	1400 B	-9081	61400	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

04	75540 #	73200	-0-	-2340 B	-2340	73200	2		N	-0-			-0-
05	78275 #	77114	-0-	-1161 B	-3501	77114	2		N	-0-			-0-
06	75750 #	72067	-0-	-3683 B	-7184	72067	2		N	-0-			-0-
07	78275 #	74926	-0-	-3349 B	-10533	74926	2		N	-0-			-0-
*08	77407 #	75994	-0-	-1413 B	-11946	75994	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11946									
09	72060 N	72260	-0-	200 B	-11746	72260	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

04	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2		N	-0-			-0-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
*08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	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

04	15203 N	15203	-0-	-0- B	-0-	15203	2		N	-0-			-0-
05	17360 N	15022	-0-	-2338 B	-0-	15022	2		N	-0-			-0-
06	15480 N	13986	-0-	-1494 B	-0-	13986	2		N	-0-			-0-
07	15717 N	12585	-0-	-3132 B	-0-	12585	2		N	-0-			-0-
*08	15035 N	12009	-0-	-3026 B	-0-	12009	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	13980 N	11806	-0-	-2174 B	-0-	11806	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

04	121470	110666	-0-	-10804 B	47387	110666	2		N	-0-			-0-
05	127853	113985	-0-	-13868 B	33519	113985	2		N	-0-			-0-
06	96883	108730	-0-	11847 B	45366	108730	2		N	-0-			-0-
07	127853	113436	-0-	-14417 B	30949	113436	2		N	-0-			-0-
*08	84664	109270	-0-	24606 B	55555	109270	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				55555									
09	103976	19936	-0-	-84040 B	-28485	19936	2		N	-0-			-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

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-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	29610 #	28422	-0-	-1188 B	-4750	28422	2		N	-0-			-0-
05	30535 N	30165	-0-	-370 B	-4750	30165	2		N	-0-			-0-
06	29220 N	27952	-0-	-1268 B	-4750	27952	2		N	-0-			-0-
07	29357 N	29498	-0-	141 B	-4609	29498	2		N	-0-			-0-
08	30163 N	29946	-0-	-217 B	-4609	29946	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1188	CANCELLED UNDERAGE ->		-3421						
*09	28382 N	29570	-0-	1188 B	-0-	29570	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

04	37890 #	36457	-0-	-1433 B	-7859	36457	2		N	-0-			-0-
05	38626 N	37844	-0-	-782 B	-7859	37844	2		N	-0-			-0-
06	36750 N	35866	-0-	-884 B	-7859	35866	2		N	-0-			-0-
07	37665 N	37301	-0-	-364 B	-7859	37301	2		N	-0-			-0-
*08	37851 N	37143	-0-	-708 B	-7859	37143	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2619	CANCELLED UNDERAGE ->		-5240						
09	35880 N	35986	-0-	106 B	-2513	35986	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

04	26310 #	24525	-0-	-1785 B	-6925	24525	2		N	-0-			-0-
05	26009 N	25358	-0-	-651 B	-6925	25358	2		N	-0-			-0-
06	24840 N	23979	-0-	-861 B	-6925	23979	2		N	-0-			-0-
07	25358 N	25036	-0-	-322 B	-6925	25036	2		N	-0-			-0-
08	25358 N	24876	-0-	-482 B	-6925	24876	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3301	CANCELLED UNDERAGE ->		-3624						
09	23970 N	24057	-0-	87 B	-3214	24057	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

04	6240 N	5897	-0-	-343 B	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
05	6076 N	6047	-0-	-29 B	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
06	5910 N	5708	-0-	-202 B	-0-	5708	2		N	-0-			-0-
07	6107 N	5929	-0-	-178 B	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
08	6045 N	5954	-0-	-91 B	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	5700 N	5668	-0-	-32 B	-0-	5668	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

04	14940 N	13575	-0-	-1365 B	-0-	13575	2		N	-0-			-0-
05	14415 N	14314	-0-	-101 B	-0-	14314	2		N	-0-			-0-
06	14222 N	14222	-0-	-0- B	-0-	14222	2		N	-0-			-0-
07	14774 N	14774	-0-	-0- B	-0-	14774	2		N	-0-			-0-
*08	15124 N	15124	-0-	-0- B	-0-	15124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	14687 N	14687	-0-	-0- B	-0-	14687	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

04	1170 N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12060 N	13466	-0-	1406 B	-11071	13466	2		N	-0-			-0-
05	12369 N	16731	-0-	4362 B	-6709	16731	2		N	-0-			-0-
06	12420 N	12082	-0-	-338 B	-6709	12082	2		N	-0-			-0-
07	13919 N	12145	-0-	-1774 B	-6709	12145	2		N	-0-			-0-
*08	16740 N	12522	-0-	-4218 B	-6709	12522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6709													
09	12090 N	11368	-0-	-722 B	-0-	11368	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
07	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	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

04	114299 N	114299	-0-	-0- B	-0-	114299	2		N	-0-			-0-
05	93598 N	93598	-0-	-0- B	-0-	93598	2		N	-0-			-0-
06	96538	101810	-0-	5272 B	5272	101810	2		N	-0-			-0-
07	124930 #	27820	-0-	-97110 B	-91838	27820	2		N	-0-			-0-
08	84362	5390	-0-	-78972 B	-170810	5390	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170810													
09	103606	67012	-0-	-36594 B	-207404	67012	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

04	18780 N	17709	-0-	-1071 B	-0-	17709	2		N	-0-			-0-
05	20367 N	20187	-0-	-180 B	-0-	20187	2		N	-0-			-0-
06	19530 N	17931	-0-	-1599 B	-0-	17931	2		N	-0-			-0-
07	18620 N	18620	-0-	-0- B	-0-	18620	2		N	-0-			-0-
08	20181 N	19745	-0-	-436 B	-0-	19745	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	19220 N	19220	-0-	-0- B	-0-	19220	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

04	11339 N	11339	-0-	-0- B	-0-	11339	2		N	-0-			-0-
05	11902 N	11902	-0-	-0- B	-0-	11902	2		N	-0-			-0-
06	12570 N	11552	-0-	-1018 B	-0-	11552	2		N	-0-			-0-
07	11833 N	11833	-0-	-0- B	-0-	11833	2		N	-0-			-0-
08	11904 N	11746	-0-	-158 B	-0-	11746	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	11556 N	11556	-0-	-0- B	-0-	11556	2		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

04	13798 N	13798	-0-	-0- B	-0-	13798	3		N	-0-			-0-
05	13657 N	13657	-0-	-0- B	-0-	13657	3		N	-0-			-0-
06	11167 N	11167	-0-	-0- B	-0-	11167	3		N	-0-			-0-
07	11995 N	11995	-0-	-0- B	-0-	11995	3		N	-0-			-0-
08	11919 N	11919	-0-	-0- B	-0-	11919	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	10995 N	10995	-0-	-0- B	-0-	10995	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60035 R	60035	-0-	-0- B	-0-	60035	3	N	-0-			-0-
05	63433 N	63433	-0-	-0- B	-0-	63433	3	N	-0-			-0-
06	59520 N	54506	-0-	-5014 B	-0-	54506	3	N	-0-			-0-
07	61504 N	50205	-0-	-11299 B	-0-	50205	3	N	-0-			-0-
08	61504 N	60218	-0-	-1286 B	-0-	60218	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	54510 N	52642	-0-	-1868 B	-0-	52642	3	N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

04	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3	N	-0-			-0-
05	1612 N	1571	-0-	-41 B	-0-	1571	3	N	-0-			-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
07	1581 N	1485	-0-	-96 B	-0-	1485	3	N	-0-			-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3	N	-0-			-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

04	25020 #	23809	-0-	-1211 B	-27065	23809	3	N	-0-			-0-
05	27466 N	27114	-0-	-352 B	-27065	27114	3	N	-0-			-0-
06	0 N	24146	-0-	24146 B	-2919	24146	3	N	-0-			-0-
07	24614 N	26786	-0-	2172 B	-747	26786	3	N	-0-			-0-
08	27125 N	25986	-0-	-1139 B	-747	25986	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -747												
*09	25225 N	25972	-0-	747 B	-0-	25972	3	N	-0-			-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-			-0-
05	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397	3	N	-0-			-0-
06	420 N	197	-0-	-223 B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3	N	-0-			-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

04	1110 #	187	-0-	-923 B	-4364	187	3	N	-0-			-0-
05	1147 #	538	-0-	-609 B	-4973	538	3	N	-0-			-0-
06	270 N	75	-0-	-195 B	-4973	75	3	N	-0-			-0-
07	186 N	709	-0-	523 B	-4450	709	3	N	-0-			-0-
08	527 N	400	-0-	-127 B	-4450	400	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2719 CANCELLED UNDERAGE -> -1731												
09	90 N	399	-0-	309 B	-2410	399	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
04	48840	#	46949	-0-	-1891	B	-3464		46949	3	N	-0-					-0-
05	50158	N	48384	-0-	-1774	B	-3464		48384	3	N	-0-					-0-
06	48270	N	46908	-0-	-1362	B	-3464		46908	3	N	-0-					-0-
07	48515	N	47798	-0-	-717	B	-3464		47798	3	N	-0-					-0-
08	48391	N	46404	-0-	-1987	B	-3464		46404	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3464																	
09	46920	N	42681	-0-	-4239	B	-3464		42681	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
04	14580	N	14535	-0-	-45	B	-0-		14535	3	N	-0-					-0-
05	15376	N	14331	-0-	-1045	B	-0-		14331	3	N	-0-					-0-
06	15210	N	14132	-0-	-1078	B	-0-		14132	3	N	-0-					-0-
07	15035	N	13766	-0-	-1269	B	-0-		13766	3	N	-0-					-0-
08	19177	N	19177	-0-	-0-	B	-0-		19177	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	17695	N	17695	-0-	-0-	B	-0-		17695	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
04	1419	N	1419	-0-	-0-	B	-0-		1419	3	N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-		1458	3	N	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-		1400	3	N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-		1454	3	N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	B	-0-		1451	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1402	N	1402	-0-	-0-	B	-0-		1402	3	N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	1710 N	1892	-0-	182 B	-11976	1892	2		N	-0-			-0-
05	1767 N	2457	-0-	690 B	-11286	2457	2		N	-0-			-0-
06	1710 N	2934	-0-	1224 B	-10062	2934	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	3066	-0-	1299 B	-8763	3066	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	3066	-0-	1299 B	-7464	3066	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7464													
*09	3000 N	3593	-0-	593 B	593	3593	2		N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

04	7620 N	7673	-0-	53 B	-3209	7673	2		N	-0-			-0-
05	7905 N	8427	-0-	522 B	-2687	8427	2		N	-0-			-0-
06	7860 N	7388	-0-	-472 B	-2687	7388	2		N	-0-			-0-
07	7936 N	7682	-0-	-254 B	-2687	7682	2		N	-0-			-0-
08	8432 N	7682	-0-	-750 B	-2687	7682	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2687													
09	7380 N	7188	-0-	-192 B	-0-	7188	2		N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

04	1650 N	1195	-0-	-455 B	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
05	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
08	2480 N	1927	-0-	-553 B	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2010 N	1325	-0-	-685 B	-0-	1325	2		N	-0-			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	540 N	92	-0-	-448 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	837 N	217	-0-	-620 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	217 N	119	-0-	-98 B	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	67	-0-	-53 B	-0-	67	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2		N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2		N	-0-			-0-
06	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2		N	-0-			-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
08	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	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

04	630 N	501	-0-	-129 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
06	570 N	384	-0-	-186 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	527 N	136	-0-	-391 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
08	465 N	386	-0-	-79 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	171	-0-	-219 B	-0-	171	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

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	27			27
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			27
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-			27
*07	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2		N	-0-			27
*08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2		N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2		N	-0-			27

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

04	2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
05	12834 N	-0-	-0-	-12834 B	-0-				N	-0-			-0-
06	12420 N	-0-	-0-	-12420 B	-0-				N	-0-			-0-
*07	7742 N	7742	-0-	-0- B	-0-	7742	2		N	-0-			-0-
*08	6647 N	6647	-0-	-0- B	-0-	6647	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2		N	-0-			-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

04	4470	N	4470	-0-	-0-	B	-0-	4470	3		N	-0-			-0-
05	4560	N	4560	-0-	-0-	B	-0-	4560	3		N	-0-			-0-
06	4428	N	4428	-0-	-0-	B	-0-	4428	3		N	-0-			-0-
07	4480	N	4480	-0-	-0-	B	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
08	4622	N	4622	-0-	-0-	B	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	4339	N	4339	-0-	-0-	B	-0-	4339	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

04	12870	N	12972	-0-	102	B	-1135	12972	3		N	-0-			-0-
05	13299	N	13456	-0-	157	B	-978	13456	3		N	-0-			-0-
06	12870	N	12984	-0-	114	B	-864	12984	3		N	-0-			-0-
07	13299	N	13386	-0-	87	B	-777	13386	3		N	-0-			-0-
08	13299	N	13390	-0-	91	B	-686	13390	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -686															
*09	13008	N	13008	-0-	-0-	B	-0-	13008	3		N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

04	1372	R	1372	-0-	-0-	B	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
05	911	R	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3		N	-0-			-0-
06	315	R	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
07	2924	R	2924	-0-	-0-	B	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
08	1201	R	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	386	R	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

04	26640	#	25396	-0-	-1244	B	-13345	412	1	24984	2	N	-0-		-0-
05	28923	N	31178	-0-	2255	B	-11090	582	1	30596	2	N	-0-		-0-
06	27060	N	27340	-0-	280	B	-10810	525	1	26815	2	N	-0-		-0-
07	26257	N	28241	-0-	1984	B	-8826	468	1	27773	2	N	-0-		-0-
08	31186	N	30458	-0-	-728	B	-8826	561	1	29897	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2784 CANCELLED UNDERAGE -> -6042															
09	27330	N	28251	-0-	921	B	-1863	488	1	27763	2	N	-0-		-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
04	10650 #	12473	-0-	1823 B	-3191	12473	2			N	-0-					-0-
05	7420 N	10611	-0-	3191 B	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
06	12791 N	12791	-0-	-0- B	-0-	12790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12834 N	12602	-0-	-232 B	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
*08	11104 N	11104	-0-	-0- B	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	12420 N	12015	-0-	-405 B	-0-	12015	2			N	-0-					-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55191 R	53979	-0-	-1212 B	-0-	53979	2			N	-0-					-0-
05	52266 #	36555	-0-	-15711 B	-15711	36555	2			N	-0-					-0-
06	52230 #	30260	-0-	-21970 B	-37681	30258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	55769 N	28232	-0-	-27537 B	-37681	28232	2			N	-0-					-0-
08	0 N	26346	-0-	26346 B	-11335	26346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11335																
09	30270 N	25090	-0-	-5180 B	-11335	25090	2			N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17040 #	17563	-0-	523 B	-346	17563	2			N	-0-					-0-
05	17487 N	17833	-0-	346 B	-0-	17833	2			N	-0-					-0-
06	18387 N	18387	-0-	-0- B	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
07	18085 N	18085	-0-	-0- B	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
*08	17619 N	17619	-0-	-0- B	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	17040 N	13498	-0-	-3542 B	-0-	13498	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77790 #	77240	-0-	-550 B	-550	77240	2			N	-0-					-0-
05	81685 #	81745	-0-	60 B	-490	81745	2			N	-0-					-0-
06	79050 #	75496	-0-	-3554 B	-4044	75496	2			N	-0-					-0-
07	81685 #	76771	-0-	-4914 B	-8958	76771	2			N	-0-					-0-
08	81685 #	80178	-0-	-1507 B	-10465	80178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10465																
09	75510 N	76521	-0-	1011 B	-9454	76521	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120832	98781	-0-	-22051 B	124501	98781	2			N	-0-					-0-
05	127182	103596	-0-	-23586 B	100915	103596	2			N	-0-					-0-
06	96375	96346	-0-	-29 B	100886	96346	3			N	-0-					-0-
07	127182	98801	-0-	-28381 B	72505	98801	2			N	-0-					-0-
08	84219	100221	-0-	16002 B	88507	100221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 88507																
*09	103430	96505	-0-	-6925 B	81582	96505	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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
04	32910 #	28406	-0-	-4504 B	-6066	28406	2		N	-0-			-0-
05	31961 N	32032	-0-	71 B	-5995	32032	2		N	-0-			-0-
06	33090 N	28229	-0-	-4861 B	-5995	28229	2		N	-0-			-0-
07	29357 N	28319	-0-	-1038 B	-5995	28319	2		N	-0-			-0-
08	32023 N	31054	-0-	-969 B	-5995	31054	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4504	CANCELLED UNDERAGE ->	-1491							
09	28230 N	29935	-0-	1705 B	-2799	29935	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

04	2970 N	220	-0-	-2750 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-				N	-0-			-0-
06	2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

04	5820 N	5238	-0-	-582 B	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
05	5890 N	5531	-0-	-359 B	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
06	5580 N	5275	-0-	-305 B	-0-	5275	2		N	-0-			-0-
07	5425 N	5413	-0-	-12 B	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
08	5518 N	5359	-0-	-159 B	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	5280 N	4713	-0-	-567 B	-0-	4713	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	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

04	2940 N	2909	-0-	-31 B	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
05	3007 N	2996	-0-	-11 B	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
06	2910 N	2883	-0-	-27 B	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
07	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
08	3007 N	2975	-0-	-32 B	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2880 N	2872	-0-	-8 B	-0-	2872	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

04	T. A.	17378	-0-	17378 B	56468	17378	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	18907	-0-	18907 B	75375	18907	2		N	-0-			-0-
06	92727 N	17943	-0-	-74784 B	591	17943	2		N	-0-			-0-
07	19895 N	19304	-0-	-591 B	-0-	19304	2		N	-0-			-0-
08	18910 N	18811	-0-	-99 B	-0-	18811	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	17940 N	17921	-0-	-19 B	-0-	17921	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-				N	-0-			-0-
07	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

04	119340	118185	-0-	-1155 B	36409	118185	3		N	-0-			-0-
05	125612	123032	-0-	-2580 B	33829	123032	3		N	-0-			-0-
06	95185	114677	-0-	19492 B	53321	114677	3		N	-0-			-0-
07	125612	112510	-0-	-13102 B	40219	112510	3		N	-0-			-0-
08	83180	117892	-0-	34712 B	74931	117892	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 74931													
09	102153	114712	-0-	12559 B	87490	114712	3		N	-0-			-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	21390 N	21261	-0-	-129 B	-0-	21261	2		N	-0-			-0-
05	22196 N	21670	-0-	-526 B	-0-	21670	2		N	-0-			-0-
06	21360 N	20836	-0-	-524 B	-0-	20836	2		N	-0-			-0-
07	21979 N	21520	-0-	-459 B	-0-	21520	2		N	-0-			-0-
08	21669 N	21515	-0-	-154 B	-0-	21515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	20850 N	20807	-0-	-43 B	-0-	20807	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

04	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2		N	-0-			-0-
05	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2		N	-0-			-0-
06	6660 X	6638	-0-	-22	-0-	6638	2		N	-0-			-0-
07	6882 X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2		N	-0-			-0-
*08	6882 X	6790	-0-	-92	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
09	6630 X	6565	-0-	-65	-0-	6565	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

04	21270 X	20507	-0-	-763	-0-	20507	2		N	-0-			-0-
05	21979 X	20921	-0-	-1058	-0-	20921	2		N	-0-			-0-
06	21270 X	20134	-0-	-1136	-0-	20134	2		N	-0-			-0-
07	21390 X	20463	-0-	-927	-0-	20463	2		N	-0-			-0-
*08	21204 X	20549	-0-	-655	-0-	20549	2		N	-0-			-0-
09	20520 X	19963	-0-	-557	-0-	19963	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6450 X	4937	-0-	-1513	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
05	6665 X	5444	-0-	-1221	-0-	5444	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	4782	-0-	-78	-0-	4782	2		N	-0-			-0-
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
*08	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4756	-0-	-524	-0-	4756	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

04	15237 X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2		N	-0-			-0-
05	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	2		N	-0-			-0-
06	18030 X	14509	-0-	-3521	-0-	14509	2		N	-0-			-0-
07	18631 X	13055	-0-	-5576	-0-	13055	2		N	-0-			-0-
08	18631 X	60	-0-	-18571	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*09	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	330 N	145	-0-	-185	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	932	2	4	9	Y	4					165
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	Y	12					177
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	Y	73	171	1			79
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11					90
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11	9	Y	10					100
09	900	N	826	-0-	-74	-0-	716	2	110	9	Y	100					109

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
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	932	2	4	9	Y	4					134
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	Y	12					146
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	Y	73	171	1			48
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11					59
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11	9	Y	10					69
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	716	2	76	9	Y	69					78

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

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

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	13	-0-	-2687	-0-	13	2			Y	-0-					83
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					83
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2636	2	6	9	Y	5					88
07	3100	N	3209	-0-	109	109	3206	2	3	9	Y	3					91
*08	2850	N	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			Y	-0-					91
*09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					91

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					2
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					2
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					2
*08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					2
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540 X	6285	-0-	-3255	-0-	6273	3	12	9	Y	11					257
05	10013 X	6173	-0-	-3840	-0-	6057	3	116	9	Y	105	182	1			180
06	9690 X	7126	-0-	-2564	-0-	7117	3	9	9	Y	8					188
07	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11501	3	9	9	Y	8					196
08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10105	3	10	9	Y	9					205
*09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					205

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	240 X	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	248 X	41	-0-	-207	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

04	900 X	27	-0-	-873	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	930 N	86	-0-	-844	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

04	450 X	57	-0-	-393	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	465 X	54	-0-	-411	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

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

04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	3	N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, LLC 501480
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470 X	864	-0-	-606	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3403	-0-	303	303	3403	2			N	-0-					-0-
06	2835 N	2532	-0-	-303	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) 35708 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	19920	17432	-0-	-2488	-0-	17432	3			N	-0-					-0-
05	20584	19149	-0-	-1435	-0-	19149	3			N	-0-					-0-
06	19860 #	17348	-0-	-2512	-0-	17348	3			N	-0-					-0-
07	20522 #	20336	-0-	-186	-0-	20336	3			N	-0-					-0-
08	20522 #	20140	-0-	-382	-0-	20140	3			N	-0-					-0-
*09	19506 R	19506	-0-	-0-	-0-	19506	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, LLC 501480
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			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

04	180 N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					351
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	515	2	36	9	N	33					384
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	404	2	32	9	N	29					413
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	446	2	30	9	N	27					440
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	470	2	33	9	N	30					470
09	510 N	481	-0-	-29	-0-	393	2	88	9	N	80	531	1			19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					19
05	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1244	2	2	9	Y	2	14	1			7
06	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			Y	-0-					7
07	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	1150	2	3	9	Y	3					10
*08	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					10
*09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	Y	21					31

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5					201
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	Y	5	147	1			59
06	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					59
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1881	2	4	9	Y	4					63
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					63
*09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1823	2	46	9	Y	42					105

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	2	7	9	N	6					87
05	1085 X	612	-0-	-473	-0-	612	2			N	-0-					87
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					87
07	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	17780	2	6	9	N	5					92
08	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2			N	-0-					92
*09	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16852	2	15	9	N	14					106

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1304	2	33	9	N	30					140
05	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	1470	2	55	9	N	50	160	1			30
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	2	11	9	N	10					40
07	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	1143	2	2	9	N	2					42
*08	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1343	2	40	9	N	36					78
*09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1782	2	46	9	N	42					120

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	2	7	9	N	6	138	1			14
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1	9	N	1					15
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					15
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5759	2	1	9	N	1					16
*08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					16
*09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. 082967
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

04	11880	#	11028	-0-	-852	-0-	11025	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12276	#	11144	-0-	-1132	-0-	11144	3			N	-0-					-0-
06	11880	#	10572	-0-	-1308	-0-	10572	3			N	-0-					-0-
07	12121	#	10947	-0-	-1174	-0-	10947	3			N	-0-					-0-
08	11408	#	10914	-0-	-494	-0-	10914	3			N	-0-					-0-
09	11040	#	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) //CONT.// 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	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

04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3146	-0-	146	146	3146	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	989	-0-	-1646	-0-	989	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2082	-0-	-553	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
09	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

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-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

04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	7142	-0-	-3212	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
07	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
*08	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
*09	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

04	36030	X	32792	-0-	-3238	-0-	32789	2	3	4	N	-0-					-0-
05	36146	X	23477	-0-	-12669	-0-	22190	2	1287	4	N	-0-					-0-
06	34980	X	-0-	-0-	-34980	-0-					N	-0-					-0-
07	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					N	-0-					-0-
08	35898	X	188	-0-	-35710	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	29228	2	10421	4	N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	3385	1	2438	2	N	-0-			-0-
05	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	3808	1	2978	2	N	-0-			-0-
06	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4311	1	1991	2	N	-0-			-0-
*07	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	4932	1	2133	2	N	-0-			-0-
*08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	4936	1	1680	2	N	-0-			-0-
*09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	4673	1	1459	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

04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
*09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	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

04	43560 X	35387	-0-	-8173	-0-	35387	2			N	-0-			-0-
05	45601 X	39746	-0-	-5855	-0-	39746	2			N	-0-			-0-
06	44130 X	40506	-0-	-3624	-0-	40506	2			N	-0-			-0-
*07	45601 X	45229	-0-	-372	-0-	45229	2			N	-0-			-0-
*08	46184 X	46184	-0-	-0-	-0-	46184	2			N	-0-			-0-
*09	43983 X	43983	-0-	-0-	-0-	43983	2			N	-0-			-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

04	39240 X	29947	-0-	-9293	-0-	29947	2			N	-0-			-0-
05	40765 X	36253	-0-	-4512	-0-	36253	2			N	-0-			-0-
06	39450 X	36276	-0-	-3174	-0-	36276	2			N	-0-			-0-
*07	40765 X	36521	-0-	-4244	-0-	36521	2			N	-0-			-0-
*08	40164 X	40164	-0-	-0-	-0-	40164	2			N	-0-			-0-
*09	38612 X	38612	-0-	-0-	-0-	38612	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	857	-0-	-433	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*07	1364	N	923	-0-	-441	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6173	-0-	-7	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
*07	6386	X	6301	-0-	-85	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

04	33240	X	28812	-0-	-4428	-0-	28812	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	30528	-0-	-3758	-0-	30528	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	30651	-0-	-2529	-0-	30651	2			N	-0-					-0-
*07	34286	X	33301	-0-	-985	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
08	34080	X	34080	-0-	-0-	-0-	34080	2			N	-0-					-0-
*09	32604	X	32604	-0-	-0-	-0-	32604	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

04	11460	X	11269	-0-	-191	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	11579	-0-	-263	-0-	11579	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	11207	-0-	-103	-0-	11207	3			N	-0-					-0-
07	11656	X	11615	-0-	-41	-0-	11615	3			N	-0-					-0-
08	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3			N	-0-					-0-
09	11280	X	11279	-0-	-1	-0-	11279	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12900 X	9697	-0-	-3203	-0-	9697	3		N	-0-			-0-
05	11749 X	6649	-0-	-5100	-0-	6649	3		N	-0-			-0-
06	11370 X	9529	-0-	-1841	-0-	9529	3		N	-0-			-0-
07	10044 X	8122	-0-	-1922	-0-	8122	3		N	-0-			-0-
08	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	3		N	-0-			-0-
*09	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	3		N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

04	5430 X	5344	-0-	-86	-0-	5344	3		N	-0-			-0-
05	5611 X	4905	-0-	-706	-0-	4905	3		N	-0-			-0-
06	5430 X	5056	-0-	-374	-0-	5056	3		N	-0-			-0-
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3		N	-0-			-0-
08	5518 X	4094	-0-	-1424	-0-	4094	3		N	-0-			-0-
*09	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

04	24687 X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	3		N	-0-			-0-
05	24535 X	24535	-0-	-0-	-0-	24535	3		N	-0-			-0-
06	23400 X	22864	-0-	-536	-0-	22864	3		N	-0-			-0-
07	24180 X	23394	-0-	-786	-0-	23394	3		N	-0-			-0-
08	24180 X	22992	-0-	-1188	-0-	22992	3		N	-0-			-0-
09	23400 X	22579	-0-	-821	-0-	22579	3		N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

04	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	25898	3		N	-0-			-0-
05	27021 X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	3		N	-0-			-0-
06	26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	26048	3		N	-0-			-0-
07	26865 X	26865	-0-	-0-	-0-	26865	3		N	-0-			-0-
08	26846 X	26197	-0-	-649	-0-	26197	3		N	-0-			-0-
09	25980 X	25857	-0-	-123	-0-	25857	3		N	-0-			-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250 #	3006	-0-	-2244	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
05	5053 #	3314	-0-	-1739	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4500 #	3835	-0-	-665	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
07	4525 R	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
*08	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
*09	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					8
05	217 #	14	-0-	-203	-0-	14	2			Y	-0-					8
06	210 #	44	-0-	-166	-0-	44	2			Y	-0-					8
07	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					8
*08	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					8
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	109	-0-	-251	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
06	360 #	120	-0-	-240	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	341 #	104	-0-	-237	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	434 #	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	420 #	111	-0-	-309	-0-	111	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1410 #	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1457 #	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*08	1457 #	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1410 #	1350	-0-	-60	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					78
05	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					78
06	150 #	44	-0-	-106	-0-	44	2			Y	-0-					78
07	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					78
*08	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	2			Y	-0-					78
*09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					78

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2400 #	2264	-0-	-136	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
05	2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
06	2430 #	2089	-0-	-341	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
07	2511 #	2332	-0-	-179	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
*08	2542 #	2368	-0-	-174	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
09	2460 #	2293	-0-	-167	-0-	2293	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	465 #	38	-0-	-427	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	450 #	28	-0-	-422	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	465 #	36	-0-	-429	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*08	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

04	2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-			48
05	2587 R	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			48
06	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3		N	-0-			48
07	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			48
08	2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			48
*09	2503 R	2503	-0-	-0-	-0-	2503	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

04	7080 #	5017	-0-	-2063	-0-	5017	3		N	-0-			-0-
05	6014 #	5188	-0-	-826	-0-	5188	3		N	-0-			-0-
06	5098 R	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3		N	-0-			-0-
07	5199 R	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3		N	-0-			-0-
08	5282 R	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3		N	-0-			-0-
09	5100 #	5064	-0-	-36	-0-	5064	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	208	-0-	208	387	195	3	13 9	Y	12			12
06	DLQ G-10	180	-0-	180	567	180	3		Y	-0-			12
07	DLQ G-10	256	-0-	256	823	256	3		Y	-0-			12
08	1008 R	185	-0-	-823	-0-	185	3		Y	-0-			12
*09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3		Y	-0-			12

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

04	570 #	535	-0-	-35	-0-	535	3		N	-0-			-0-
05	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	3		N	-0-			-0-
06	570 #	527	-0-	-43	-0-	527	3		N	-0-			-0-
07	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
09	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	3		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	895	-0-	895	895	895	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	942	-0-	942	1837	942	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	841	-0-	841	2678	841	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1120	-0-	1120	3798	1120	3			Y	-0-					-0-
08	4728 R	930	-0-	-3798	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
*09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

04	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	930 #	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	900 #	761	-0-	-139	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	930 #	616	-0-	-314	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	930 #	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
09	900 #	861	-0-	-39	-0-	861	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

04	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	504	-0-	504	951	487	3	17	9	Y	15					16
06	DLQ G-10	435	-0-	435	1386	435	3			Y	-0-					16
07	DLQ G-10	576	-0-	576	1962	576	3			Y	-0-					16
08	2424 R	462	-0-	-1962	-0-	462	3			Y	-0-					16
*09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					16

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	618	-0-	618	1194	611	3	7	9	Y	6					7
06	DLQ G-10	545	-0-	545	1739	545	3			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	736	-0-	736	2475	736	3			Y	-0-					7
08	3060 R	585	-0-	-2475	-0-	585	3			Y	-0-					7
*09	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					7

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	228	-0-	228	407	195	3	33	9	Y	30					31
06	DLQ G-10	203	-0-	203	610	203	3			Y	-0-					31
07	DLQ G-10	288	-0-	288	898	288	3			Y	-0-					31
08	1114 R	216	-0-	-898	-0-	216	3			Y	-0-					31
*09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					31

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

HABANERO, W. (WOLFCAMP) //CONT.// 37869 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

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

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

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

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	8004	-0-	-2466	-0-	8001	2	3	9	N	3	3	8			94
05	10819	X	8161	-0-	-2658	-0-	8160	2	1	9	N	1	1	8			94
06	10260	X	9483	-0-	-777	-0-	9483	2			N	-0-					94
07	9610	X	5638	-0-	-3972	-0-	5637	2	1	9	N	1					95
08	8680	X	7454	-0-	-1226	-0-	7454	2			N	-0-					95
09	9480	X	4777	-0-	-4703	-0-	4776	2	1	9	N	1	1	8			95

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

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

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1225	X	22	-0-	-1203	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

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
04	7440	X	4278	-0-	-3162	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5126	-0-	-2562	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4441	-0-	-689	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4659	-0-	-642	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4931	-0-	-370	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
*09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6101	2	7	9	N	6					6

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	1860	-0-	-2640	-0-	1860	2			N	-0-					10
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					10
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					10
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					10
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					10
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	12	12	8			10

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	2869	-0-	-1031	-0-	2852	2	17	9	N	15	2	8			21
05	2914	X	1132	-0-	-1782	-0-	1132	2			N	-0-					21
06	2430	X	341	-0-	-2089	-0-	340	2	1	9	N	1					22
07	2976	X	544	-0-	-2432	-0-	544	2			N	-0-					22
08	2976	X	239	-0-	-2737	-0-	239	2			N	-0-					22
09	2880	X	889	-0-	-1991	-0-	889	2			N	-0-					22

HALEY 30 WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10996	-0-	10996	11864	10996	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		13628	-0-	13628	25492	13628	2			N	-0-					-0-
07	37600	X	12108	-0-	-25492	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
08	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
09	13620	X	9780	-0-	-3840	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13230	X	1186	-0-	-12044	-0-	1186	2			N	-0-					4
05	11966	X	3059	-0-	-8907	-0-	3059	2			N	-0-					4
06	4170	X	2926	-0-	-1244	-0-	2926	2			N	-0-					4
07	1147	X	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-					4
08	3069	X	847	-0-	-2222	-0-	847	2			N	-0-					4
09	2970	X	1488	-0-	-1482	-0-	1488	2			N	-0-					4

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					10
05	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1026	2	1	9	N	1	1	8			10
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					10
07	1395	N	1010	-0-	-385	-0-	1010	2			N	-0-					10
08	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			10
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					10

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1636	2	10	9	N	9					9

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2017 - PLUGGED 08/11/17

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

04	13680	X	9865	-0-	-3815	-0-	9858	2	7	9	N	6	6	8			8
05	15159	X	9190	-0-	-5969	-0-	9187	2	3	9	N	3	3	8			8
06	14670	X	9154	-0-	-5516	-0-	9154	2			N	-0-					8
07	15159	X	9212	-0-	-5947	-0-	9212	2			N	-0-					8
08	11346	X	8546	-0-	-2800	-0-	8546	2			N	-0-					8
09	9870	X	7953	-0-	-1917	-0-	7953	2			N	-0-					8

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

04	11280	X	10351	-0-	-929	-0-	10348	2	3	9	N	3	3	8			61
05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10109	2	1	9	N	1	1	8			61
06	10020	X	9245	-0-	-775	-0-	9245	2			N	-0-					61
07	10695	X	6117	-0-	-4578	-0-	6117	2			N	-0-					61
08	10695	X	2200	-0-	-8495	-0-	2199	2	1	9	N	1					62
09	10350	X	988	-0-	-9362	-0-	988	2			N	-0-					62

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

04	2340	X	1745	-0-	-595	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1767	X	1254	-0-	-513	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1297	-0-	-893	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/17

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

04	93630	X	85229	-0-	-8401	-0-	85225	2	4	9	N	4	4	8				148
05	96751	X	88148	-0-	-8603	-0-	87779	2	369	9	N	335	188	1	1	8		294
06	92190	X	86688	-0-	-5502	-0-	86171	2	517	9	N	470	555	1				209
07	93775	X	93488	-0-	-287	-0-	92892	2	596	9	N	542	557	1	1	8		193
08	91992	X	91992	-0-	-0-	-0-	91433	2	559	9	N	508	558	1				143
*09	88691	X	88691	-0-	-0-	-0-	87954	2	737	9	N	670	558	1	2	8		253

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

04	10470	X	8513	-0-	-1957	-0-	8504	2	9	9	N	8	8	8			48
05	10819	X	5693	-0-	-5126	-0-	5683	2	10	9	N	9	5	8			52
06	10470	X	4188	-0-	-6282	-0-	4168	2	20	9	N	18	3	8			67
07	8835	X	6107	-0-	-2728	-0-	6100	2	7	9	N	6	3	8			70
08	8835	X	5387	-0-	-3448	-0-	5386	2	1	9	N	1	1	8			70
09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					70

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	960	X	918	-0-	-42	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			71
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					71
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					71
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					71
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					71
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					71

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17

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
04	8790	X	6017	-0-	-2773	-0-	6017	2			N	-0-					51
05	9083	X	3076	-0-	-6007	-0-	3076	2			N	-0-					51
06	5640	X	3750	-0-	-1890	-0-	3750	2			N	-0-					51
07	6231	X	6013	-0-	-218	-0-	6012	2	1	9	N	1	1	8			51
08	6231	X	4997	-0-	-1234	-0-	4996	2	1	9	N	1	1	8			51
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					51

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

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

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	X	1382	-0-	-298	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	8			13
05	1736	X	1096	-0-	-640	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			13
06	1320	X	1196	-0-	-124	-0-	1196	2			N	-0-					13
07	1426	X	1088	-0-	-338	-0-	1088	2			N	-0-					13
08	1426	X	970	-0-	-456	-0-	970	2			N	-0-					13
09	1380	X	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-					13

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					3
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					3
06	570	N	188	-0-	-382	-0-	188	2			N	-0-					3
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					3
08	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					3
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					3

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					191
05	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					191
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					191
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					191
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					191
*09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					191

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					6
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					6
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					6
07	527	X	252	-0-	-275	-0-	251	2	1	9	N	1					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	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

04	18930	X	9581	-0-	-9349	-0-	9581	2			N	-0-					22
05	18135	X	9189	-0-	-8946	-0-	9187	2	2	9	N	2					24
06	17220	X	6260	-0-	-10960	-0-	6260	2			N	-0-					24
07	17794	X	6652	-0-	-11142	-0-	6652	2			N	-0-					24
08	15066	X	13447	-0-	-1619	-0-	13447	2			N	-0-					24
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					24

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - PLUGGED 07/27/17

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					49
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1					50
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	N	9					59
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					66
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	N	1					67
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2					69

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	8583	-0-	-477	-0-	8583	2			N	-0-					56
05	9362	X	9146	-0-	-216	-0-	9146	2			N	-0-					56
06	9060	X	8816	-0-	-244	-0-	8816	2			N	-0-					56
07	9269	X	9165	-0-	-104	-0-	9165	2			N	-0-					56
08	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	9036	2			N	-0-					56
*09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					56

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1580	-0-	-910	-0-	1580	2			N	-0-					7
05	2573	X	1747	-0-	-826	-0-	1747	2			N	-0-					7
06	2490	X	1445	-0-	-1045	-0-	1445	2			N	-0-					7
07	1891	X	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			N	-0-					7
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					7
*09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					7

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	170	2	1	9	N	1					38
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	213	2	1	9	N	1					39
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					39
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					39
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					39
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8911	-0-	-89	-0-	8910	2	1	9	N	1	1	8			11
05	8990	X	8800	-0-	-190	-0-	8797	2	3	9	N	3	2	8			12
06	8880	X	5874	-0-	-3006	-0-	5873	2	1	9	N	1					13
07	9207	X	5013	-0-	-4194	-0-	5013	2			N	-0-					13
08	9207	X	5071	-0-	-4136	-0-	5071	2			N	-0-					13
09	8910	X	4643	-0-	-4267	-0-	4641	2	2	9	N	2	2	8			13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	513	-0-	-357	-0-	512	2	1	9	N	1	1	8			3
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					3
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					3
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					3
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	2	8			3
09	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-					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
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - PLUGGED 03/14/17

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
04	2370	X	2059	-0-	-311	-0-	2058	2	1	9	N	1	1	8			48
05	1736	X	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					48
06	1680	X	1103	-0-	-577	-0-	1103	2			N	-0-					48
07	2139	X	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			N	-0-					48
08	2139	X	629	-0-	-1510	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			48
09	2070	X	1015	-0-	-1055	-0-	1015	2			N	-0-					48

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					69
05	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	9328	2			N	-0-					69
06	9120	X	9092	-0-	-28	-0-	9092	2			N	-0-					69
07	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					69
08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					69
09	9090	X	7732	-0-	-1358	-0-	7732	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	1565	-0-	-4405	-0-	1565	2			N	-0-					4
05	4774	X	186	-0-	-4588	-0-	186	2			N	-0-					4
06	4110	X	109	-0-	-4001	-0-	109	2			N	-0-					4
07	4247	X	328	-0-	-3919	-0-	328	2			N	-0-					4
08	1612	X	364	-0-	-1248	-0-	364	2			N	-0-					4
09	1560	X	303	-0-	-1257	-0-	303	2			N	-0-					4

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
04	8550	X	3647	-0-	-4903	-0-	3619	2	28	9	N	25	25	8			18
05	9982	X	7068	-0-	-2914	-0-	7067	2	1	9	N	1	1	8			18
06	9660	X	3302	-0-	-6358	-0-	3302	2			N	-0-					18
07	9982	X	4814	-0-	-5168	-0-	4814	2			N	-0-					18
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5533	2	1	9	N	1	1	8			18
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					18

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
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2259	-0-	-1461	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2946	-0-	-654	-0-	2937	2	9	9	N	8					8

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	2			N	-0-					57
05	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	2724	2			N	-0-					57
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					57
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					57
08	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					56
09	3420	X	2679	-0-	-741	-0-	2679	2			N	-0-					56

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	11090	-0-	11090	11090	11089	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11090					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11090					Y	-0-					-0-
07	11090 X	-0-	-0-	-11090	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - P/A 08/16/17

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

04	9870 X	3026	-0-	-6844	-0-	3026	2			N	-0-					11
05	8308 X	5385	-0-	-2923	-0-	5384	2	1	9	N	1	1	8			11
06	8040 X	5367	-0-	-2673	-0-	5367	2			N	-0-					11
07	4712 X	3759	-0-	-953	-0-	3759	2			N	-0-					11
08	5394 X	3301	-0-	-2093	-0-	3301	2			N	-0-					11
09	5370 X	2839	-0-	-2531	-0-	2839	2			N	-0-					11

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

04	2880 X	1506	-0-	-1374	-0-	1506	2			N	-0-					6
05	2852 X	1532	-0-	-1320	-0-	1532	2			N	-0-					6
06	2670 X	1449	-0-	-1221	-0-	1449	2			N	-0-					6
07	2697 X	1471	-0-	-1226	-0-	1471	2			N	-0-					6
08	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					6
*09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					6

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			9
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	N	2	2	8			9
06	2190 N	405	-0-	-1785	-0-	405	2			N	-0-					9
07	868 N	6	-0-	-862	-0-	6	2			N	-0-					9
08	1302 N	458	-0-	-844	-0-	458	2			N	-0-					9
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

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

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

04	52860 X	49704	-0-	-3156	-0-	49702	2	2	9	N	2	1	8			15
05	53475 X	49481	-0-	-3994	-0-	49481	2			N	-0-					15
06	51750 X	49727	-0-	-2023	-0-	49727	2			N	-0-					15
*07	53041 X	50393	-0-	-2648	-0-	50393	2			N	-0-					15
08	52297 X	48911	-0-	-3386	-0-	48902	2	9	9	N	8	2	8			21
09	49740 X	47317	-0-	-2423	-0-	47317	2			N	-0-					21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	10	-0-	-6680	-0-	10	2			N	-0-					39
05	6913	X	198	-0-	-6715	-0-	197	2	1	9	N	1					40
06	6690	X	5	-0-	-6685	-0-	5	2			N	-0-					40
07	6913	X	587	-0-	-6326	-0-	587	2			N	-0-					40
08	5146	X	1757	-0-	-3389	-0-	1756	2	1	9	N	1					41
*09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	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

04	3750	X	3024	-0-	-726	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	2878	-0-	-935	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2937	-0-	-333	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2725	-0-	-406	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
09	3030	X	1544	-0-	-1486	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

04	25950	X	22106	-0-	-3844	-0-	22105	2	1	9	N	1	1	8			144
05	26815	X	21427	-0-	-5388	-0-	21425	2	2	9	N	2	2	8			144
06	25950	X	22177	-0-	-3773	-0-	22176	2	1	9	N	1					145
07	26257	X	20453	-0-	-5804	-0-	20442	2	11	9	N	10					155
08	23777	X	22634	-0-	-1143	-0-	22631	2	3	9	N	3	3	8			155
09	22170	X	17905	-0-	-4265	-0-	17904	2	1	9	N	1	1	8			155

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

04	2760	X	1854	-0-	-906	-0-	1854	2			N	-0-					69
05	2852	X	2089	-0-	-763	-0-	2089	2			N	-0-					69
06	2340	X	1751	-0-	-589	-0-	1751	2			N	-0-					69
07	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-					69
08	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			N	-0-					69
09	2010	X	1755	-0-	-255	-0-	1755	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

04	46830	X	46013	-0-	-817	-0-	46009	2	4	9	N	4	4	8			60
05	48391	X	46523	-0-	-1868	-0-	46515	2	8	9	N	7	7	8			60
06	46830	X	43479	-0-	-3351	-0-	43478	2	1	9	N	1	1	8			60
07	47554	X	44429	-0-	-3125	-0-	44428	2	1	9	N	1	1	8			60
08	47554	X	42491	-0-	-5063	-0-	42491	2			N	-0-					60
09	46020	X	41800	-0-	-4220	-0-	41797	2	3	9	N	3	3	8			60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					10
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8			10
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					10
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					10
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			10
*09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1722	2	4	9	N	4	4	8			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36150	X	28452	-0-	-7698	-0-	28452	2			N	-0-					34
05	33449	X	27359	-0-	-6090	-0-	27358	2	1	9	N	1	1	8			34
06	31200	X	22628	-0-	-8572	-0-	22628	2			N	-0-					34
07	32240	X	22046	-0-	-10194	-0-	22046	2			N	-0-					34
08	31496	X	23618	-0-	-7878	-0-	23618	2			N	-0-					34
09	28440	X	21744	-0-	-6696	-0-	21744	2			N	-0-					34

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
04	12870	X	12380	-0-	-490	-0-	12379	2	1	9	N	1	1	8			8
05	13361	X	10417	-0-	-2944	-0-	10417	2			N	-0-					8
06	12930	X	9593	-0-	-3337	-0-	9593	2			N	-0-					8
07	13361	X	10300	-0-	-3061	-0-	10300	2			N	-0-					8
08	13051	X	11578	-0-	-1473	-0-	11577	2	1	9	N	1	1	8			8
09	12390	X	10836	-0-	-1554	-0-	10835	2	1	9	N	1	1	8			8

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	713	N	66	-0-	-647	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	68	-0-	-1102	-0-	68	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	10880	2	3	9	N	3	3	8			20
05	12617	X	9495	-0-	-3122	-0-	9495	2			N	-0-					20
06	12210	X	7832	-0-	-4378	-0-	7832	2			N	-0-					20
07	12090	X	7147	-0-	-4943	-0-	7147	2			N	-0-					20
08	11253	X	9936	-0-	-1317	-0-	9934	2	2	9	N	2	2	8			20
*09	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13047	2	1	9	N	1	1	8			20

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	3640	-0-	-5690	-0-	3614	2	26	9	N	24	24	8			20
05	9641	X	1567	-0-	-8074	-0-	1564	2	3	9	N	3	3	8			20
06	9330	X	1720	-0-	-7610	-0-	1720	2			N	-0-					20
07	6138	X	1784	-0-	-4354	-0-	1783	2	1	9	N	1	1	8			20
08	6138	X	1547	-0-	-4591	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			20
09	3630	X	1326	-0-	-2304	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			20

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					15
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					15
06	5670	X	5582	-0-	-88	-0-	5582	2			N	-0-					15
07	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5694	2			N	-0-					15
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					15
09	5610	X	4545	-0-	-1065	-0-	4545	2			N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	1767	2			N	-0-					17
05	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	1889	2			N	-0-					17
06	2040	N	1680	-0-	-360	-0-	1680	2			N	-0-					17
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					17
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					17
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					17

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52376	X	52376	-0-	-0-	-0-	51907	2	469	9	N	426	459	1	11	8	224
05	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40149	2	540	9	N	491	486	1	10	8	219
06	42780	X	41655	-0-	-1125	-0-	41180	2	475	9	N	432	317	1	2	8	332
07	44206	X	37690	-0-	-6516	-0-	36982	2	708	9	N	644	636	1	7	8	333
08	44206	X	33126	-0-	-11080	-0-	32863	2	263	9	N	239	355	1	9	8	208
09	42780	X	37863	-0-	-4917	-0-	37646	2	217	9	N	197	10	8			395

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
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			69
05	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	2			N	-0-					69
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	2			N	-0-					69
07	2325	N	2026	-0-	-299	-0-	2026	2			N	-0-					69
08	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1950	2			N	-0-					69
09	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-					69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					14
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	N	1					15
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					15

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					119
05	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					119
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					119
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					119
08	1953	X	715	-0-	-1238	-0-	715	2			N	-0-					119
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					119

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					21
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					21
06	5460	X	3259	-0-	-2201	-0-	3259	2			N	-0-					21
07	5642	X	3414	-0-	-2228	-0-	3412	2	2	9	N	2					23
08	5642	X	3383	-0-	-2259	-0-	3383	2			N	-0-					23
09	5460	X	3230	-0-	-2230	-0-	3227	2	3	9	N	3	3	8			23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	4201	-0-	-2549	-0-	4199	2	2	9	N	2	2	8			16
05	6975	X	5120	-0-	-1855	-0-	5119	2	1	9	N	1	1	8			16
06	6570	X	4630	-0-	-1940	-0-	4630	2			N	-0-					16
07	6696	X	3966	-0-	-2730	-0-	3966	2			N	-0-					16
08	5921	X	3959	-0-	-1962	-0-	3959	2			N	-0-					16
09	4950	X	3770	-0-	-1180	-0-	3769	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

04	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905	2			N	-0-					13
05	2139	N	594	-0-	-1545	-0-	594	2			N	-0-					13
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					13
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					13
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					13
*09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					13

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

04	46440	X	45380	-0-	-1060	-0-	45217	2	163	9	N	148	179	1	3	8	74
05	47926	X	46129	-0-	-1797	-0-	45988	2	141	9	N	128	185	1	2	8	15
06	47660	X	47660	-0-	-0-	-0-	47506	2	154	9	N	140					155
07	48990	X	48990	-0-	-0-	-0-	48840	2	150	9	N	136	165	1	1	8	125
08	48238	X	48238	-0-	-0-	-0-	48197	2	41	9	N	37					162
09	47670	X	46310	-0-	-1360	-0-	46259	2	51	9	N	46	167	1	2	8	39

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	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

04	21090	X	13678	-0-	-7412	-0-	13677	2	1	9	N	1	141	1			88
05	21793	X	17977	-0-	-3816	-0-	17975	2	2	9	N	2					90
06	22230	X	17972	-0-	-4258	-0-	17832	2	140	9	N	127	147	1			70
07	22971	X	13791	-0-	-9180	-0-	13780	2	11	9	N	10	1	8			79
08	22971	X	9949	-0-	-13022	-0-	9912	2	37	9	N	34					113
09	17970	X	5843	-0-	-12127	-0-	5843	2			N	-0-					113

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7590	X	7294	-0-	-296	-0-	7294	2			N	-0-					25
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					25
06	7530	X	6690	-0-	-840	-0-	6690	2			N	-0-					25
07	7781	X	6161	-0-	-1620	-0-	6161	2			N	-0-					25
08	7874	X	6308	-0-	-1566	-0-	6308	2			N	-0-					25
09	7620	X	5124	-0-	-2496	-0-	5124	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2	2	8			7
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1	1	8			7
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			7
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	359	2	2	9	N	2	2	8			7
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	N	4	4	8			7
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					7

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					16
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					16
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					16
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					16
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					16
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					24
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					24
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1					25
07	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2636	2			N	-0-					25
08	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			N	-0-					25
09	3000	X	2516	-0-	-484	-0-	2516	2			N	-0-					25

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					78
05	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					78
06	690	N	292	-0-	-398	-0-	292	2			N	-0-					78
07	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					78
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			78
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					78

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

04	19860	X	13521	-0-	-6339	-0-	13487	2	34	9	N	31					118
05	19840	X	12824	-0-	-7016	-0-	12774	2	50	9	N	45					163
06	20340	X	11558	-0-	-8782	-0-	11548	2	10	9	N	9					172
07	20832	X	13335	-0-	-7497	-0-	13306	2	29	9	N	26					198
08	20832	X	13627	-0-	-7205	-0-	13575	2	52	9	N	47	158	1			87
09	13530	X	12401	-0-	-1129	-0-	12293	2	108	9	N	98					185

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

04	3960	X	1423	-0-	-2537	-0-	1423	2			N	-0-					8
05	4092	X	2156	-0-	-1936	-0-	2153	2	3	9	N	3					11
06	3960	X	1350	-0-	-2610	-0-	1349	2	1	9	N	1					12
07	4092	X	475	-0-	-3617	-0-	475	2			N	-0-					12
08	4092	X	721	-0-	-3371	-0-	721	2			N	-0-					12
09	2100	X	491	-0-	-1609	-0-	165	2	326	9	N	296	296	8			12

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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
04	1140	N	241	-0-	-899	-0-	241	2			N	-0-					87
05	1147	N	504	-0-	-643	-0-	504	2			N	-0-					87
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					87
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					87
08	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					87
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					87

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
04	70590	X	59548	-0-	-11042	-0-	59325	2	223	9	N	203	170	1	1	8	200
05	66898	X	59058	-0-	-7840	-0-	59018	2	40	9	N	36	1	8			235
06	64350	X	55435	-0-	-8915	-0-	55403	2	32	9	N	29	1	8			263
07	66495	X	54885	-0-	-11610	-0-	54711	2	174	9	N	158	187	1			234
08	61535	X	57364	-0-	-4171	-0-	57210	2	154	9	N	140	274	1	2	8	98
09	59550	X	46783	-0-	-12767	-0-	46676	2	107	9	N	97	1	8			194

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
04	2670	X	1403	-0-	-1267	-0-	1403	2			N	-0-					70
05	2759	X	695	-0-	-2064	-0-	695	2			N	-0-					70
06	2670	X	327	-0-	-2343	-0-	325	2	2	9	N	2					72
07	2170	X	629	-0-	-1541	-0-	629	2			N	-0-					72
08	1798	X	669	-0-	-1129	-0-	669	2			N	-0-					72
09	1410	X	762	-0-	-648	-0-	762	2			N	-0-					72

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

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
04	720	X	12	-0-	-708	-0-	12	2			N	-0-					14
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					14
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					14
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					14
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					14
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-			65
05	14B2 EXT	32	-0-	32	81	32	2			N	-0-			65
06	83	2	-0-	-81	-0-	2	2			N	-0-			65
07	121 X	121	-0-	-0-	-0-	5	2	116	9	N	105			170
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	0 X	-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

04	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	1440	1	4095	3	N	-0-			-0-
05	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1488	1	4504	3	N	-0-			-0-
06	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	1440	1	4530	3	N	-0-			-0-
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	1488	1	3642	3	N	-0-			-0-
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1488	1	3888	3	N	-0-			-0-
*09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1440	1	3729	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

04	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1440	1	64	3	N	-0-			-0-
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1488	1	452	3	N	-0-			-0-
06	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	1440	1	4444	3	N	-0-			-0-
07	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1488	1	4542	3	N	-0-			-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1488	1	5	3	N	-0-			-0-
*09	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	1440	1	1394	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	3	N	-0-			37
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	N	-0-			37
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	N	-0-			37
07	279 N	219	-0-	-60	-0-	37	1	182	3	N	-0-			37
08	279 N	80	-0-	-199	-0-	37	1	43	3	N	-0-			37
09	270 N	193	-0-	-77	-0-	36	1	157	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	1650	1	1529	3	N	-0-			-0-
05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1705	1	2350	3	N	-0-			-0-
06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	1650	1	925	3	N	-0-			-0-
07	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	1705	1	20719	3	N	-0-			-0-
08	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	1705	1	8439	3	N	-0-			-0-
*09	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1650	1	3204	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	36	1	7581	3	N	-0-			-0-
05	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	37	1	8158	3	N	-0-			-0-
06	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	36	1	8229	3	N	-0-			-0-
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	37	1	4986	3	N	-0-			-0-
08	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	37	1	8369	3	N	-0-			-0-
*09	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	36	1	6875	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
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	36	1	32	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	37	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	36	1	14	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	37	1	9	3	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

04	630	N	265	-0-	-365	-0-	36	1	229	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-					-0-
06	720	N	272	-0-	-448	-0-	36	1	236	3	N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	37	1	300	3	N	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	36	1	183	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

04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322

GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2	8	114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2	8	114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	142	1	1194	2	N	-0-					98
							16	4									
06	6330	X	4730	-0-	-1600	-0-	297	1	4431	2	N	2			2	8	98
							2	9									
07	6541	X	2410	-0-	-4131	-0-	183	1	2227	2	N	-0-					98
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	470	1	6414	2	N	-0-					98
09	4740	X	4560	-0-	-180	-0-	1072	1	3488	2	N	-0-					98

FELIX WATER, LLC 265326

MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2633	-0-	-1957	-0-	2578	2	55	9	N	50					50
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					50
08	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					50
*09	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10862	2	1	9	N	1			1	8	50

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

04	1380	X	613	-0-	-767	-0-	577	2	36	9	N	33					185
05	1426	X	57	-0-	-1369	-0-	57	2			N	-0-					185
06	1380	X	187	-0-	-1193	-0-	187	2			N	-0-					185
07	1426	X	243	-0-	-1183	-0-	243	2			N	-0-					185
08	589	X	217	-0-	-372	-0-	182	2	35	9	N	32					217
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	156	2	134	9	N	122	173	1	3	8	163

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					20
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					20
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					20
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					20
08	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	1044	2			N	-0-					20
09	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			N	-0-					20

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

04	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

04	14340	X	3973	-0-	-10367	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	5526	-0-	-8814	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	1776	-0-	-12794	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
08	16213	X	10243	-0-	-5970	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
09	15690	X	12238	-0-	-3452	-0-	12238	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

04	6810	X	3060	-0-	-3750	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	3766	-0-	-3271	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	4519	-0-	-3611	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	5191	-0-	-3210	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	4300	-0-	-4101	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
*09	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3902	-0-	-118	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3898	-0-	-380	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3881	-0-	-397	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	4140	X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					113
*03	16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	16770	2			N	-0-					113
*04	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					97
*05	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12486	2	1	9	N	1					98
*06	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12521	2	1	9	N	1					99
*07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					99
*08	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					99
*09	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12350	2	1	9	N	1					100

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

04	22230 X	20588	-0-	-1642	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
05	19468 X	16293	-0-	-3175	-0-	16293	2			N	-0-					-0-
06	22830 X	755	-0-	-22075	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	23591 X	319	-0-	-23272	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	23591 X	602	-0-	-22989	-0-	580	2	22	9	N	20					20
09	20580 X	297	-0-	-20283	-0-	297	2			N	-0-					20

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

04	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2400	-0-	-60	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
07	2387 N	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

04	31710 X	24117	-0-	-7593	-0-	24117	2			N	-0-					34
05	30692 X	30692	-0-	-0-	-0-	30496	2	196	9	N	178					212
06	30360 X	30360	-0-	-0-	-0-	30305	2	55	9	N	50	185	1			77
07	30103 X	30103	-0-	-0-	-0-	30101	2	2	9	N	2					79
08	30690 X	29736	-0-	-954	-0-	29736	2			N	-0-					79
09	30360 X	27955	-0-	-2405	-0-	27955	2			N	-0-					79

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

*01	22103 X	19944	-0-	-2159	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
*02	19936 X	7615	-0-	-12321	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
*03	22072 X	20329	-0-	-1743	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
*04	21360 X	21066	-0-	-294	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
*05	20802 X	20802	-0-	-0-	-0-	20802	2			N	-0-					-0-
*06	19981 X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
*07	21762 X	20458	-0-	-1304	-0-	20458	2			N	-0-					-0-
*08	21762 X	19872	-0-	-1890	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
09	21060 X	18934	-0-	-2126	-0-	18934	2			N	-0-					-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RSP PERMIAN, LLC //CONT.// 732224
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

04	2820 X	1793	-0-	-1027	-0-	1793	3		N	-0-			614
05	2914 X	501	-0-	-2413	-0-	501	3		N	-0-			614
06	2820 X	775	-0-	-2045	-0-	775	3		N	-0-			614
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3		N	-0-			614
*08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3		N	-0-			614
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			171
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3		N	-0-			62
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3		N	-0-			62
06	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-			62
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3		N	-0-			62
*08	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			62
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			62

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			N	-0-					36
05	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-					36
06	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					36
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					36
*08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8538	3	1	9	N	1	1	8			36
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					171
05	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					171
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*08	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					171
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					171

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					157
05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					157
06	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					157
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					157
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					157
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					157

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

04	13410	X	7868	-0-	-5542	-0-	7868	3			N	-0-					148
05	13702	X	7099	-0-	-6603	-0-	7099	3			N	-0-					148
06	12540	X	2636	-0-	-9904	-0-	2636	3			N	-0-					148
07	11532	X	1688	-0-	-9844	-0-	1688	3			N	-0-					148
08	8122	X	1582	-0-	-6540	-0-	1582	3			N	-0-					148
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					148

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					96
05	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2584	3			N	-0-					96
06	4230	X	2880	-0-	-1350	-0-	2880	3			N	-0-					96
07	4371	X	3010	-0-	-1361	-0-	3010	3			N	-0-					96
08	3038	X	2992	-0-	-46	-0-	2990	3	2	9	N	2					98
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					98

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					31
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					362
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					362
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					362
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					362
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400 X	4441	-0-	-959	-0-	4441	3			N	-0-					293
05	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					293
06	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					293
07	4619 X	1205	-0-	-3414	-0-	1205	3			N	-0-					293
08	4805 X	1449	-0-	-3356	-0-	1449	3			N	-0-					293
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2772	3	193	9	N	175	175	1			568
05	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					568
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					568
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					568
*08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	3	6	9	N	5					573
09	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					573

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4159	3	206	9	N	187	187	1			1555
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5073	3	3	9	N	3					1558
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					1558
07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					1558
*08	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					1558
09	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1558

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2539	-0-	-311	-0-	2539	3			N	-0-					703
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					703
06	2760 X	1346	-0-	-1414	-0-	1346	3			N	-0-					703
07	2635 X	1465	-0-	-1170	-0-	1465	3			N	-0-					703
08	4309 X	1909	-0-	-2400	-0-	1909	3			N	-0-					703
09	4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					703

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
04	21488 X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	3			N	-0-					526
05	23064 X	21937	-0-	-1127	-0-	21884	3	53	9	N	48					574
06	22320 X	21109	-0-	-1211	-0-	21109	3			N	-0-					574
07	23064 X	20126	-0-	-2938	-0-	20064	3	62	9	N	56	2	8			628
08	22630 X	21838	-0-	-792	-0-	21829	3	9	9	N	8	2	8			634
09	21480 X	NO RPT	-0-	-21480	-0-					N	NO RPT					634

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
04	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					158
05	1085 X	689	-0-	-396	-0-	689	3			N	-0-					158
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					158
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					158
*08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					158
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					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
04	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					924
05	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					924
06	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					924
07	9052 X	8075	-0-	-977	-0-	8075	3			N	-0-					924
08	9052 X	5017	-0-	-4035	-0-	5017	3			N	-0-					924
09	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					924

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					280
05	1364	N	890	-0-	-474	-0-	890	3			N	-0-					280
06	1800	N	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			N	-0-					280
07	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	1554	3			N	-0-					280
*08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3032	3	9	9	N	8					288
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	3			N	-0-					197
05	6634	X	5042	-0-	-1592	-0-	5042	3			N	-0-					197
06	6030	X	4224	-0-	-1806	-0-	4224	3			N	-0-					197
07	6231	X	6067	-0-	-164	-0-	6067	3			N	-0-					197
08	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					197
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

04	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	20633	3			N	-0-					92
05	20460	X	19014	-0-	-1446	-0-	19014	3			N	-0-					92
06	20670	X	14372	-0-	-6298	-0-	14372	3			N	-0-					92
07	21359	X	21327	-0-	-32	-0-	21326	3	1	9	N	1	1	8			92
08	21359	X	18415	-0-	-2944	-0-	18415	3			N	-0-					92
09	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

04	6120	X	4853	-0-	-1267	-0-	4853	3			N	-0-					159
05	6324	X	5049	-0-	-1275	-0-	5049	3			N	-0-					159
06	6120	X	3786	-0-	-2334	-0-	3786	3			N	-0-					159
07	6324	X	2183	-0-	-4141	-0-	2183	3			N	-0-					159
08	5208	X	2190	-0-	-3018	-0-	2190	3			N	-0-					159
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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

04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-				400
05	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	2337	3			N	-0-				400
06	2520	X	1908	-0-	-612	-0-	1908	3			N	-0-				400
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-				400
08	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	2390	3			N	-0-				400
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT				400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-				345
05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-				345
06	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-				345
07	3100	N	4019	-0-	919	919	4018	3	1	9	N	1	1	8		345
*08	3100	N	4151	-0-	1051	1970	4150	3	1	9	N	1	1	8		345
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT				345

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

04	1170	X	43	-0-	-1127	-0-	43	3			N	-0-				92
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				92
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				92
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				92
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				92
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-				223
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3			N	-0-				223
06	2730	X	2387	-0-	-343	-0-	2387	3			N	-0-				223
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-				223
*08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-				223
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT				223

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-				47
05	2449	X	670	-0-	-1779	-0-	670	3			N	-0-				47
06	2370	X	1732	-0-	-638	-0-	1732	3			N	-0-				47
07	2449	X	1459	-0-	-990	-0-	1459	3			N	-0-				47
*08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-				47
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT				47

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
05	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					184
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					184
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					184
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					184
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					184
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	10827	-0-	-3213	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	4980	-0-	-9528	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
06	11910	X	7419	-0-	-4491	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
07	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	39	-0-	-381	-0-	39	3			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	425	3			N	-0-					199
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					199
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					199
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					199
*08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	3	1	9	N	1	1	8			199
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20850 X	19985	-0-	-865	-0-	19985	3			N	-0-					353
05	21297 X	11094	-0-	-10203	-0-	11094	3			N	-0-					353
06	20400 X	18363	-0-	-2037	-0-	18363	3			N	-0-					353
07	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	21829	3			N	-0-					353
08	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	20861	3	6	9	N	5					358
09	19980 X	19697	-0-	-283	-0-	19697	3			N	-0-					358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

04	12890 X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	3			N	-0-					60
05	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	3			N	-0-					60
06	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	3			N	-0-					60
07	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11382	3	2	9	N	2	2	8			60
*08	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14444	3	2	9	N	2	2	8			60
09	1380 X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					31
05	8587 X	7456	-0-	-1131	-0-	7456	3			N	-0-					31
06	8310 X	6296	-0-	-2014	-0-	6296	3			N	-0-					31
07	8587 X	7128	-0-	-1459	-0-	7128	3			N	-0-					31
*08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3			N	-0-					31
09	7770 X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					31

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

04	1170 N	785	-0-	-385	-0-	785	3			N	-0-					67
05	961 N	461	-0-	-500	-0-	461	3			N	-0-					67
06	1080 N	421	-0-	-659	-0-	421	3			N	-0-					67
07	806 N	421	-0-	-385	-0-	421	3			N	-0-					67
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3			N	-0-					67
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					67

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

04	1320 N	281	-0-	-1039	-0-	281	3			N	-0-					420
05	2201 N	615	-0-	-1586	-0-	615	3			N	-0-					420
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					420
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3	2	9	N	2					422
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1174	3	4	9	N	4	8	1			418
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					418

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

04	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	3		N	-0-			652
05	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	16559	3	8 9	N	7			659
06	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	3		N	-0-			659
07	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3		N	-0-			659
08	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3		N	-0-			659
*09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3		N	-0-			659

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

04	91830 X	83472	-0-	-8358	-0-	83472	3		N	-0-			225
05	88257 X	70717	-0-	-17540	-0-	70717	3		N	-0-			225
06	85410 X	81404	-0-	-4006	-0-	81404	3		N	-0-			225
07	87622 X	87622	-0-	-0-	-0-	87622	3		N	-0-			225
08	86242 X	83520	-0-	-2722	-0-	83520	3		N	-0-			225
09	83460 X	NO RPT	-0-	-83460	-0-				N	NO RPT			225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

04	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	15325	3		N	-0-			532
05	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	16161	3		N	-0-			532
06	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	3		N	-0-			532
07	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3		N	-0-			532
08	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3		N	-0-			532
*09	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	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

04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9 4	N	-0-			222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			222
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			222
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			222
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			222

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740 X	6032	-0-	-1708	-0-	668	1	5364	2	N	-0-					-0-
05	7998 X	5279	-0-	-2719	-0-	627	1	4652	2	N	-0-					-0-
06	7740 X	5662	-0-	-2078	-0-	652	1	5010	2	N	-0-					-0-
07	6231 X	5086	-0-	-1145	-0-	673	1	4413	2	N	-0-					-0-
08	6231 X	5289	-0-	-942	-0-	685	1	4604	2	N	-0-					-0-
09	6030 X	4249	-0-	-1781	-0-	647	1	3602	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

04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	558 N	305	-0-	-253	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3			Y	-0-					-0-
05	13082	X	10461	-0-	-2621	-0-	10461	3			Y	-0-					-0-
06	12660	X	7212	-0-	-5448	-0-	7212	3			Y	-0-					-0-
07	13082	X	6136	-0-	-6946	-0-	6136	3			Y	-0-					-0-
08	8308	X	5513	-0-	-2795	-0-	5513	3			Y	-0-					-0-
09	8040	X	3968	-0-	-4072	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

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

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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

SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11593 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

04	2580 X	1357	-0-	-1223	-0-	30	1	1134	2	N	175					340
						193	9									
05	2666 X	2189	-0-	-477	-0-	31	1	1929	2	N	208	358	1			190
						229	9									
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	261	177	1			274
						287	9									
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	2	N	139	173	1			240
						153	9									
08	2201 N	1525	-0-	-676	-0-	31	1	1321	2	N	157	176	1			221
						173	9									
09	1980 N	1318	-0-	-662	-0-	30	1	1153	2	N	123					344
						135	9									

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

04	1860 N	1111	-0-	-749	-0-	1111	3			N	-0-					162
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	N	5					167
06	1800 N	699	-0-	-1101	-0-	698	3	1	9	N	1					168
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718	3	6	9	N	5					173
08	2015 N	1561	-0-	-454	-0-	1559	3	2	9	N	2					175
*09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					175

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

04	8370 X	7443	-0-	-927	-0-	7423	3	20	9	N	18					183
05	8649 X	8017	-0-	-632	-0-	7999	3	18	9	N	16					199
06	8370 X	7004	-0-	-1366	-0-	6987	3	17	9	N	15					214
07	8339 X	8131	-0-	-208	-0-	8116	3	15	9	N	14					228
08	8029 X	7436	-0-	-593	-0-	7421	3	15	9	N	14					242
09	7770 X	5580	-0-	-2190	-0-	5567	3	13	9	N	12					254

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730 X	1563	-0-	-1167	-0-	1563	3			N	-0-					27
05	2821 X	1608	-0-	-1213	-0-	1608	3			N	-0-					27
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					27
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	3	3	9	N	3					30
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					30
09	1830 N	1661	-0-	-169	-0-	1657	3	4	9	N	4					34

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

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

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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	3690 X	3685	-0-	-5	-0-	3685	3		N	-0-			-0-
05	3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3795	3		N	-0-			-0-
06	3690 X	3668	-0-	-22	-0-	3668	3		N	-0-			-0-
07	3813 X	3706	-0-	-107	-0-	3706	3		N	-0-			-0-
*08	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3		N	-0-			-0-
*09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	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

04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3		N	-0-			-0-
05	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6293	3	2 9	N	2	2 8		-0-
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3		N	-0-			-0-
07	6355 X	6143	-0-	-212	-0-	6143	3		N	-0-			-0-
08	6355 X	6165	-0-	-190	-0-	6165	3		N	-0-			-0-
09	6150 X	5947	-0-	-203	-0-	5947	3		N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

04	7470 X	5347	-0-	-2123	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
05	7626 X	4518	-0-	-3108	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
06	7380 X	2961	-0-	-4419	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
07	7471 X	2216	-0-	-5255	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
08	6107 X	1762	-0-	-4345	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
09	5340 X	1242	-0-	-4098	-0-	1242	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

04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					24
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10	131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					21
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	87					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

04	6990 X	6119	-0-	-871	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
05	7223 X	7005	-0-	-218	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	6762	-0-	-2598	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
07	9672 X	6023	-0-	-3649	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
08	9672 X	6539	-0-	-3133	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
09	6780 X	6079	-0-	-701	-0-	6079	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

04	6990 X	6283	-0-	-707	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	7297	-0-	-2063	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
07	9672 X	7287	-0-	-2385	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
08	9672 X	7895	-0-	-1777	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
*09	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

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-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

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
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	239820 X	237322	-0-	-2498	-0-	237322	2		N	-0-			-0-
05	226476 X	226476	-0-	-0-	-0-	226476	2		N	-0-			-0-
06	251820 X	225524	-0-	-26296	-0-	225524	2		N	-0-			-0-
07	260214 X	240759	-0-	-19455	-0-	240759	2		N	-0-			-0-
08	260214 X	217449	-0-	-42765	-0-	217449	2		N	-0-			-0-
09	237330 X	158329	-0-	-79001	-0-	158329	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	640	3	133	9	Y	121					229
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-	229	1			-0-
06	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	597	3	3	9	Y	3	1	1			2
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	625	3	41	9	Y	37	15	1			24

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2278	-0-	-422	-0-	2278	1			N	-0-					-0-
05	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	2244	1			N	-0-					-0-
06	2910	X	2150	-0-	-760	-0-	2150	1			N	-0-					-0-
07	3007	X	2383	-0-	-624	-0-	2383	1			N	-0-					-0-
08	3007	X	1974	-0-	-1033	-0-	1974	1			N	-0-					-0-
*09	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	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

04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					268
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	1			N	-0-					268
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					268
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	1			N	-0-					268
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	1			N	-0-					268
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	1			N	-0-					268

HEINER, S. (ELLENBURGER) 40172 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 103772 COMPL. DATE 03/07/1981 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5340 - 5397

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					89
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					89
06	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			N	-0-					89
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			N	-0-					89
08	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-					89
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5					179
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1					180
06	2340	N	1313	-0-	-1027	-0-	1313	2			N	-0-					180
07	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2091	2	8	9	N	7					187
08	2232	N	1766	-0-	-466	-0-	1764	2	2	9	N	2					189
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					189

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					88
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	Y	3					91
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	Y	7					98
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					98
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	819	2	1	9	Y	1					99
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					99

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7596	X	4454	-0-	-3142	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1364	X	800	-0-	-564	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
*09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					42
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					42
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					42

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

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

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

04	3330	X	499	-0-	-2831	-0-	499	2			N	-0-				-0-
05	3441	X	1993	-0-	-1448	-0-	1993	2			N	-0-				-0-
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-				-0-
07	3441	X	1545	-0-	-1896	-0-	735	1	810	2	N	-0-				-0-
*08	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10795	2	29	9	N	26	26	8		-0-
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT				-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

04	660	N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-				-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-				-0-
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-	930	3			N	-0-				-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-				-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-				-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2400 X	2172	-0-	-228	-0-	2172	3			N	-0-					110
05	2356 X	2008	-0-	-348	-0-	2008	3			N	-0-					110
06	2460 X	1785	-0-	-675	-0-	1785	3			N	-0-					110
07	2542 X	2193	-0-	-349	-0-	2193	3			N	-0-					110
08	2542 X	2025	-0-	-517	-0-	2006	3	19	9	N	17					127
*09	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5156	3	63	9	N	57					184

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

*10	999	R	999	-0-	-0-	-0-	138	1	641	3	Y	39	131	1			33
							177	4	43	9							
*11	810	#	416	-0-	-394	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					33
							139	4									
*12	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	223	1	1437	3	Y	69					102
							202	4	76	9							
*01	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	258	1	1235	3	Y	58	127	1			33
							277	4	64	9							
*02	1036	#	818	-0-	-218	-0-	232	1	394	3	Y	-0-					33
							192	4									
*03	996	R	996	-0-	-0-	-0-	247	1	257	3	Y	158	166	1			25
							318	4	174	9							
*04	1020	#	677	-0-	-343	-0-	221	1	333	3	Y	17					42
							104	4	19	9							
*05	1054	#	700	-0-	-354	-0-	189	1	277	3	Y	66					108
							161	4	73	9							
*06	930	#	480	-0-	-450	-0-	112	1	212	3	Y	69	89	1			88
							80	4	76	9							
*07	713	#	102	-0-	-611	-0-	15	1	26	3	Y	41					129
							16	4	45	9							
*08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	22					151
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	101					50

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

*10	0		443	-0-	443	4266	110	1	192	3	N	-0-					199
							141	4									
*11	0		194	-0-	194	4460	30	1	27	3	N	-0-					199
							137	4									
*12	0		960	-0-	960	5420	246	1	492	3	N	-0-					199
							222	4									
*01	0		667	-0-	667	6087	199	1	255	3	N	-0-					199
							213	4									
*02	4686		512	-0-	-4174	1913	145	1	247	3	N	-0-					199
							120	4									
*03	2499	R	586	-0-	-1913	-0-	176	1	183	3	N	-0-					199
							227	4									
*04	12780		449	-0-	-12331	-0-	151	1	227	3	N	-0-					199
							71	4									
*05	13206		472	-0-	-12734	-0-	142	1	209	3	N	-0-					199
							121	4									
*06	12780		439	-0-	-12341	-0-	122	1	231	3	N	-0-					199
							86	4									
*07	434	#	432	-0-	-2	-0-	114	1	196	3	N	-0-					199
							122	4									
*08	403	#	375	-0-	-28	-0-	99	1	194	3	N	-0-					199
							82	4									
09	390	#	120	-0-	-270	-0-	27	1	30	3	N	-0-					199
							63	4									

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195

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

04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	729	1	1121	3	N	-0-			55
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	837	1	827	3	N	-0-			55
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	702	1	711	3	N	-0-			55
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	675	1	803	3	N	-0-			55
08	775 N	5	-0-	-770	-0-	5	3			N	-0-			55
09	750 N	58	-0-	-692	-0-	54	1	4	3	N	-0-			55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

04	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	1053	1	17341	3	N	-0-			-0-
05	21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	1209	1	20457	3	N	-0-			-0-
06	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	1014	1	15813	3	N	-0-			-0-
07	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1053	1	17652	3	N	-0-			-0-
08	16864 X	6	-0-	-16858	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	16320 X	628	-0-	-15692	-0-	78	1	550	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

04	7740 X	7122	-0-	-618	-0-	7122	3			N	-0-			-0-
05	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-			-0-
06	6750 X	6469	-0-	-281	-0-	6469	3			N	-0-			-0-
07	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-			-0-
08	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-
09	7800 X	322	-0-	-7478	-0-	322	3			N	-0-			-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12510 X	9953	-0-	-2557	-0-	810	1	9143	3	N	-0-			26
05	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	870	1	13800	3	N	-0-			26
06	12000 X	10872	-0-	-1128	-0-	780	1	10092	3	N	-0-			26
07	12338 X	11962	-0-	-376	-0-	840	1	11122	3	N	-0-			26
*08	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			26
09	12510 X	67	-0-	-12443	-0-	60	1	7	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			43
05	868 #	25	-0-	-843	-0-	25	2			N	-0-			43
06	690 #	380	-0-	-310	-0-	380	2			N	-0-			43
07	279 #	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-			43
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			43
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			43

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			10
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			10
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			10
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			10
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			10
09	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			10

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			10
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-			10
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			10
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-			10
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-			10
*09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	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

04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	1			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	214	-0-	214	327	214	1			Y	-0-			-0-
07	482 N	155	-0-	-327	-0-	155	1			Y	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			Y	-0-			-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	1			Y	-0-			-0-

HUTEX (BEND) //CONT.// 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000 X	1575	-0-	-1425	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2652	-0-	2652	2652	2652	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1892	-0-	1892	4544	1892	3			Y	-0-					-0-
07	6949 X	2405	-0-	-4544	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
*09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	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 11/07/1986 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10906 - 11039

04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

04	2100 N	1940	-0-	-160	-0-	1940	3			N	-0-					78
05	2139 N	1949	-0-	-190	-0-	1949	3			N	-0-					78
06	2010 N	1684	-0-	-326	-0-	1684	3			N	-0-					78
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					78
08	1953 N	1823	-0-	-130	-0-	1823	3			N	-0-					78
*09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					78

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1535	2	21	9	Y	19	21	0			3
05	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			Y	-0-	3	0			-0-
06	1770 N	1130	-0-	-640	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1612 N	976	-0-	-636	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
08	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7923	7923	-0-	-0-	-0-	7835	3	88	9	Y	80	80	1			41
05	6460 R	6460	-0-	-0-	-0-	6393	3	67	9	Y	61	53	1			49
06	7890 #	3972	-0-	-3918	-0-	3918	3	54	9	Y	49	69	1			29
07	8184 #	3984	-0-	-4200	-0-	3918	3	66	9	Y	60	77	1			12
08	8184 #	3995	-0-	-4189	-0-	3930	3	65	9	Y	59	43	1			28
09	7920 #	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					28

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

04	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

04	704 R	704	-0-	-0-	-0-	686	2	18	9	N	16					43
05	713 #	695	-0-	-18	-0-	676	2	19	9	N	17					60
06	690 #	551	-0-	-139	-0-	540	2	11	9	N	10	62	1			8
07	713 #	684	-0-	-29	-0-	660	2	24	9	N	22	6	8			24
08	713 #	675	-0-	-38	-0-	658	2	17	9	N	15					39
09	690 #	674	-0-	-16	-0-	659	2	15	9	N	14					53

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
04	3270 #	2994	-0-	-276	-0-	2968	3	26	9	Y	24	23	1			5
05	3286 #	3016	-0-	-270	-0-	2990	3	26	9	Y	24	25	1			4
*06	3180 #	2866	-0-	-314	-0-	2843	3	23	9	Y	21	20	1			5
*07	3162 #	2917	-0-	-245	-0-	2905	3	12	9	Y	11	14	1			2
*08	3038	2872	-0-	-166	-0-	2868	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	2940	2739	-0-	-201	-0-	2739	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

04	DLQ G-10	458	-0-	458	1410	440	2	18	9	Y	16	10	1			37
05	DLQ G-10	432	-0-	432	1842	408	2	24	9	Y	22	21	1			38
06	2171 N	329	-0-	-1842	-0-	314	2	15	9	Y	14	10	1			42
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	274	2	15	9	Y	14	10	1			46
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	295	2	1	9	Y	1	10	1			37
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					37

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					248
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					263
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					273

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

04	DLQ G-10	623	-0-	623	1926	587	2	36	9	Y	33	21	1			17
05	DLQ G-10	590	-0-	590	2516	543	2	47	9	Y	43	41	1			19
06	2900 N	450	-0-	-2450	66	419	2	31	9	Y	28	22	1			25
07	651 N	446	-0-	-205	-0-	412	2	34	9	Y	31	21	1			35
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	354	2	2	9	Y	2	21	1			16
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					16

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

04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1578	3	17	9	Y	15	12	1			3
05	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1543	3	6	9	Y	5	7	1			1
*06	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	1414	3	3	9	Y	3	3	1			1
*07	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1411	3	14	9	Y	13	12	1			2
*08	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1355	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1322	3	3	9	Y	3	4	1			1

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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*06	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
*07	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			199

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

04	45373 X	45373	-0-	-0-	-0-	45373	3		N	-0-			-0-
05	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	50713	3		N	-0-			-0-
06	42870 X	42685	-0-	-185	-0-	42685	3		N	-0-			-0-
07	46872 X	43139	-0-	-3733	-0-	43139	3		N	-0-			-0-
08	46872 X	37618	-0-	-9254	-0-	37618	3		N	-0-			-0-
09	46620 X	30761	-0-	-15859	-0-	30761	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
04	2520	X	1476	-0-	-1044	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	657	-0-	-1451	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	492	-0-	-1248	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	795	-0-	-1003	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	834	-0-	-685	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	1470	X	1042	-0-	-428	-0-	1042	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					33
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					33
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					33
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					33
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					33
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 167564 COMPL. DATE 02/07/1965 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2647 - 3130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	98	2	32	9	N	29					142
05	186	#	159	-0-	-27	-0-	115	2	44	9	N	40					182
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	52	2	45	9	N	41					223
07	120	R	120	-0-	-0-	-0-	85	2	35	9	N	32	178	1			77
08	155	#	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					77
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					77

FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

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

WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

04	480 #	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	589 #	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	570 #	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	589 #	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	465 #	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	450 #	323	-0-	-127	-0-	323	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14160 #	13947	-0-	-213	-0-	13813	3	134	9	Y	122	133	1			182
*05	15469 #	15314	-0-	-155	-0-	15017	3	297	9	Y	270	247	1			205
06	14970 #	14636	-0-	-334	-0-	14461	3	175	9	Y	159	255	1			109
07	15655 #	9080	-0-	-6575	-0-	8967	3	113	9	Y	103	138	1			74
08	15314 #	1971	-0-	-13343	-0-	1951	3	20	9	Y	18					92
09	14820 #	2923	-0-	-11897	-0-	2856	3	67	9	Y	61					153

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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15322 R	15322	-0-	-0-	-0-	15278	3	44	9	N	40	67	1			70
*05	15082 R	15082	-0-	-0-	-0-	15007	3	75	9	N	68	79	1			59
06	13956 R	13956	-0-	-0-	-0-	13900	3	56	9	N	51	75	1			35
07	8727 R	8727	-0-	-0-	-0-	8672	3	55	9	N	50	49	1			36
08	775 #	271	-0-	-504	-0-	271	3			N	-0-					36
09	750 #	374	-0-	-376	-0-	374	3			N	-0-					36

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450 #	359	-0-	-3091	-0-	271	3	88	9	Y	80					118
05	3100 #	358	-0-	-2742	-0-	295	3	63	9	Y	57	86	1			89
06	2400 #	342	-0-	-2058	-0-	308	3	34	9	Y	31	81	1			39
07	1023 #	180	-0-	-843	-0-	155	3	25	9	Y	23					62
08	682 #	606	-0-	-76	-0-	584	3	22	9	Y	20	74	1			8
*09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1266	3	45	9	Y	41					49

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3685 R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
05	4650 #	1595	-0-	-3055	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
06	4500 #	2462	-0-	-2038	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-
07	3937 #	1798	-0-	-2139	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
08	3813 #	1351	-0-	-2462	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
09	3690 #	1292	-0-	-2398	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/17

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-			470
05	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2		Y	-0-			470
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		Y	-0-			470
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		Y	-0-			470
08	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2		Y	-0-			470
09	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200	2		Y	-0-			470

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

04	1410 X	518	-0-	-892	-0-	437	2	81	9	N	74			143
05	1457 X	547	-0-	-910	-0-	462	2	85	9	N	77			220
06	1380 X	153	-0-	-1227	-0-	76	2	77	9	N	70	175	1	115
07	961 X	518	-0-	-443	-0-	439	2	79	9	N	72			187
*08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	751	2	78	9	N	71			258
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			258

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 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
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					31
05	DLQ G-10	2380	-0-	2380	2380	2380	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10	2576	-0-	2576	4956	2576	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10	3002	-0-	3002	7958	2996	2	6	9	Y	5					36
*08	DLQ G-10	2178	-0-	2178	10136	2172	2	6	9	Y	5					41
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10136					Y	NO RPT					41

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
04	1290 N	975	-0-	-315	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	1021	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	914	-0-	914	1935	914	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	950	-0-	950	2885	950	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	954	-0-	954	3839	954	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3839					Y	NO RPT					-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
04	3000 N	3473	-0-	473	1143	3464	2	9	9	Y	8					232
05	DLQ G-10	3520	-0-	3520	4663	3511	2	9	9	Y	8					240
06	DLQ G-10	3400	-0-	3400	8063	3388	2	12	9	Y	11					251
07	DLQ G-10	3232	-0-	3232	11295	3225	2	7	9	Y	6					257
*08	DLQ G-10	3076	-0-	3076	14371	3069	2	7	9	Y	6					263
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14371					Y	NO RPT					263

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
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					17
05	DLQ G-10	1094	-0-	1094	1094	1094	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	1025	-0-	1025	2119	1025	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10	957	-0-	957	3076	957	2			Y	-0-					17
*08	DLQ G-10	971	-0-	971	4047	971	2			Y	-0-					17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4047					Y	NO RPT					17

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
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	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
04	780 N	601	-0-	-179	-0-	601	3			Y	-0-					1
05	744 N	535	-0-	-209	-0-	535	3			Y	-0-					1
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					1
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					1
08	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	3			Y	-0-					1
09	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	3			Y	-0-					1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

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
04	600 N	451	-0-	-149	-0-	451	3		Y	-0-			11
05	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	3		Y	-0-			11
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-			11
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-			11
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			11
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-			11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

04	570 N	438	-0-	-132	-0-	438	3		Y	-0-			1
05	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	3		Y	-0-			1
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			1
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		Y	-0-			1
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			1
*09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		Y	-0-			1
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3		Y	-0-			1
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			1
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			1
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			1
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

04	1440 N	1102	-0-	-338	-0-	1102	3		Y	-0-			4
05	1364 N	981	-0-	-383	-0-	981	3		Y	-0-			4
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		Y	-0-			4
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		Y	-0-			4
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		Y	-0-			4
*09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		Y	-0-			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3		Y	-0-			7
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3		Y	-0-			7
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-			7
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-			7
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			7
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		Y	-0-			14
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			14
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		Y	-0-			14
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-			14
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			14
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

04	4140 X	3483	-0-	-657	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3077	-0-	-519	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
08	3596 X	2526	-0-	-1070	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
09	3480 X	2245	-0-	-1235	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

04	2310 X	1919	-0-	-391	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
05	2635 X	1948	-0-	-687	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
06	2730 X	1701	-0-	-1029	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
07	2821 X	1914	-0-	-907	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
08	2821 X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
09	1920 X	1673	-0-	-247	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

04	10860 X	10396	-0-	-464	-0-	10322	3	74	9	Y	67	88	1			107
05	10664 X	10549	-0-	-115	-0-	10371	3	178	9	Y	162	139	1			130
06	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10783	3	158	9	Y	144	175	1			99
07	10664 X	10173	-0-	-491	-0-	9994	3	179	9	Y	163	145	1			117
08	10664 X	9697	-0-	-967	-0-	9682	3	15	9	Y	14					131
09	10320 X	9502	-0-	-818	-0-	9451	3	51	9	Y	46					177

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2750	-0-	-226	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
07	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	2904	3	12	9	Y	11	10	1			1
08	2759	N	2022	-0-	-737	-0-	2022	3			Y	-0-					1
09	2790	N	1997	-0-	-793	-0-	1997	3			Y	-0-					1

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

04	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1171	3	37	9	Y	34	32	1			19
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1291	3	34	9	Y	31	44	1			6
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1098	3	24	9	Y	22	17	1			11
07	1240	N	831	-0-	-409	-0-	813	3	18	9	Y	16	20	1			7
08	1333	N	277	-0-	-1056	-0-	276	3	1	9	Y	1					8
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					8

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	313	-0-	-1516	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

04	480 N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

04	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	558 N	286	-0-	-272	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

04	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

04	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	2		N	-0-			-0-
05	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	480 N	317	-0-	-163	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

04	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		40	-0-	40	107	40	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		26	-0-	26	133	26	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	810	-0-	-390	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	535	-0-	-519	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	464	-0-	-226	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	589	N	307	-0-	-282	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	924	-0-	-426	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	611	-0-	-567	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

04	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2		N	-0-					-0-
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2		N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

04	1320	N	889	-0-	-431	-0-	889	2		N	-0-					-0-
05	1147	N	587	-0-	-560	-0-	587	2		N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2		N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-					-0-
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

04	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	2		N	-0-					-0-
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2		N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

04	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

04	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

04	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2		N	-0-			-0-
05	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3		N	-0-			-0-

CAVALCADE OPERATING COMPANY LLC 140522
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 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
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_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/17

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			1
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			1
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			1
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			1
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-			1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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

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-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

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-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

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-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	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

04	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3		N	-0-			-0-
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3		N	-0-			-0-
06	780 N	624	-0-	-156	-0-	624	3		N	-0-			-0-
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3		N	-0-			-0-
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	613	3		N	-0-			-0-
09	630 N	117	-0-	-513	-0-	117	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	176	1	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

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

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			62
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			62
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			62
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2	N	-0-			62
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			62
*09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			62

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

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

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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

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
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					83
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	63	1			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	62	1			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	63	1			31
08	DLQ G-10	281	-0-	281	281	249	2	32	9	Y	29					60
09	DLQ G-10	501	-0-	501	782	399	2	102	9	Y	93	59	1			94

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			48

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	7	-0-	7	64	7	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
07	69 N	5	-0-	-64	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

04	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2		N	-0-			-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	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

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

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/17

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
06	162 R	-0-	-0-	-162	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	603	-0-	603	603	603	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1219	-0-	1219	1822	1219	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

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

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

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

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

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

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

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

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	302	2769	-0-	2467 B	2015	2743	2	26	9	N	24					85
05	3038	2840	-0-	-198 B	1817	2810	2	30	9	N	27					112
*06	2254	2313	-0-	59 B	1876	2306	2	7	9	N	6					118
07	2453	1200	-0-	-1253 B	623	1200	2			N	-0-					118
08	2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					N	NO RPT					118

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	T. A.	930	-0-	930 B	-3521	930	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	1398	-0-	1398 B	-2123	1398	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	1312	-0-	1312 B	-811	1312	2			N	-0-					-0-
07	1034 R	1845	-0-	811 B	-0-	1843	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1442	1766	-0-	324 B	324	1703	2	63	9	N	57	50	0			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 324																
*09	3000 N	3000	-0-	-0- B	324	2947	2	53	9	N	48	49	0			6

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

04	46 N	38	-0-	-8 B	-4807	30	3	8	9	Y	7	23	1			17
*05	31 N	31	-0-	-0- B	-4807	31	3			Y	-0-	11	1			6
06	23 N	449	-0-	426 B	-4381	449	3			Y	-0-					-0-
07	25 N	18	-0-	-7 B	-4381	18	3			Y	-0-					-0-
08	29 N	-0-	-0-	-29 B	-4381					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -289 CANCELLED UNDERAGE -> -4092																
09	30 N	1	-0-	-29 B	-289	1	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

04	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1317	3	198	9	N	180	178	1			99
05	1333 N	131	-0-	-1202 B	-0-	114	3	17	9	N	15	111	1			3
06	1002 N	898	-0-	-104 B	-0-	738	3	160	9	N	145	78	1			70
07	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	956	3	193	9	N	175	172	1			73
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-					73

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	155 N	31	-0-	-124 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	2940 #	2873	-0-	-67	-0-	2798	3	75	9	N	68					185
05	3038 #	2727	-0-	-311	-0-	2671	3	56	9	N	51	173	1			63
06	2910 #	2406	-0-	-504	-0-	2351	3	55	9	N	50					113
07	3007 #	2525	-0-	-482	-0-	2481	3	44	9	N	40	92	1			61
08	3007 #	2318	-0-	-689	-0-	2275	3	43	9	N	39					100
09	2880 #	2093	-0-	-787	-0-	2053	3	40	9	N	36					136

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
04	7740		7666	-0-	-74	442	7666	3			N	-0-					-0-
05	7670	R	7228	-0-	-442	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
06	6892	R	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
07	6722	R	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
08	4880	R	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
*09	4951	R	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					56
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					56
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					56
07	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					56
08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					56
*09	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

04	810	#	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					63
05	837	#	801	-0-	-36	-0-	801	3			Y	-0-					63
06	810	#	760	-0-	-50	-0-	760	3			Y	-0-					63
07	837	#	770	-0-	-67	-0-	770	3			Y	-0-					63
08	806	#	759	-0-	-47	-0-	759	3			Y	-0-					63
09	780	#	736	-0-	-44	-0-	736	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

04	7224		6171	-0-	-1053	12187	6171	3			Y	-0-					-0-
05	7998		5597	-0-	-2401	9786	5597	3			Y	-0-					-0-
06	7740		4613	-0-	-3127	6659	4613	3			Y	-0-					-0-
07	7998		4549	-0-	-3449	3210	4549	3			Y	-0-					-0-
08	7463	R	4253	-0-	-3210	-0-	4253	3			Y	-0-					-0-
09	6180	#	4955	-0-	-1225	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967

POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	2133	-0-	2133	2133	2133	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1829	-0-	1829	3962	1829	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	3390	-0-	3390	3390	3390	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	5672	-0-	5672	9062	5672	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	3691	-0-	3691	3691	3691	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	4748	-0-	4748	8439	4748	3			Y	-0-					-0-

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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1299	-0-	1299	1299	1299	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	9056	-0-	9056	10355	9056	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	5786	-0-	5786	16141	5786	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	2109	-0-	2109	2109	2109	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1988	-0-	1988	4097	1988	3			Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	1968	3	98	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	2913	-0-	2913	2913	2913	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	5847	-0-	5847	8760	5847	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	10343	-0-	10343	19103	10343	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	5227	-0-	5227	24330	5227	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	7812	-0-	7812	7812	7812	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1372	-0-	1372	9184	1372	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	4029	-0-	4029	13213	4029	3			Y	-0-					-0-
08	3872	4317	-0-	445	13658	4317	3			Y	-0-					-0-
*09	5280	3876	-0-	-1404	12254	3876	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

04	4500 #	1703	-0-	-2797	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2740	-0-	2740	2740	2740	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	2924	-0-	2924	5664	2924	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	3719	-0-	3719	9383	3719	3			Y	-0-					-0-
08	5280	4251	-0-	-1029	8354	4251	3			Y	-0-					-0-
*09	5280	3496	-0-	-1784	6570	3496	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

04	4770 #	3650	-0-	-1120	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
05	4929 #	3027	-0-	-1902	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
06	4860 #	2090	-0-	-2770	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
07	5022 #	2204	-0-	-2818	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
08	5022 #	2809	-0-	-2213	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-
09	3660 #	2730	-0-	-930	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

04	1823 R	1823	-0-	-0-	-0-	1737	3	86	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	3019	-0-	3019	3019	3019	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1463	-0-	1463	4482	1463	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1406	-0-	1406	5888	1406	3			Y	-0-					-0-
08	5370	3136	-0-	-2234	3654	3136	3			Y	-0-					-0-
*09	5370	3667	-0-	-1703	1951	3667	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

04	5370	6884	-0-	1514	1514	6560	3	324	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	6745	-0-	6745	8259	6745	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	6482	-0-	6482	14741	6482	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	6494	-0-	6494	21235	6494	3			Y	-0-					-0-
08	2864	10522	-0-	7658	28893	10522	3			Y	-0-					-0-
*09	5370	11022	-0-	5652	34545	11022	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

04	2400 #	1286	-0-	-1114	-0-	1226	3	60	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	2578	-0-	2578	2578	2578	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1461	-0-	1461	4039	1461	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1201	-0-	1201	5240	1201	3			Y	-0-					-0-
08	3520	9788	-0-	6268	11508	9788	3			Y	-0-					-0-
*09	5280	10627	-0-	5347	16855	10627	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
04	925 R	925	-0-	-0-	-0-	882	3	43	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	2987	-0-	2987	2987	2987	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	620	-0-	620	3607	620	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3607					Y	-0-					-0-
08	2816	2471	-0-	-345	3262	2471	3			Y	-0-					-0-
*09	4993 R	1731	-0-	-3262	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

04	1560 #	1232	-0-	-328	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
05	1705 #	1021	-0-	-684	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
06	1650 #	705	-0-	-945	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
07	1705 #	1134	-0-	-571	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
08	1705 #	1472	-0-	-233	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
*09	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	T. A.	8	-0-	8	13	8	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

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

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

04	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1250	968	3	48	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1250					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1250					Y	-0-					-0-
07	1250 R	-0-	-0-	-1250	-0-					Y	-0-					-0-
08	1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
*09	2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

04	T. A.	2324	-0-	2324	11611	2324	3			Y	-0-					-0-
05	14061	2450	-0-	-11611	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
06	4260 #	2279	-0-	-1981	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
07	4402 #	1796	-0-	-2606	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
08	4402 #	1237	-0-	-3165	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
*09	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5280	4500	-0-	-780	4407	4500	4			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2850	-0-	2850	7257	2850	4			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7257					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	7257					Y	-0-					-0-
08	2992	-0-	-0-	-2992	4265					Y	-0-					-0-
*09	4265 R	-0-	-0-	-4265	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	803	-0-	803	803	803	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	4772	-0-	4772	5575	4772	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	4141	-0-	4141	9716	4141	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	589	-0-	589	589	219	3	370	9	Y	336					336

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

05	0	949	-0-	949	949	949	3			N	-0-					-0-
06	0	818	-0-	818	1767	818	3			N	-0-					-0-
07	0	850	-0-	850	2617	850	3			N	-0-					-0-
08	0	657	-0-	657	3274	657	3			N	-0-					-0-
09	0	862	-0-	862	4136	862	3			N	-0-					-0-

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

04	T. A.	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	50	-0-	50	147	50	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-					-0-
07	147 R	-0-	-0-	-147	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	14483	-0-	14483	14483	14483	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	32782	-0-	32782	47265	32782	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	27948	-0-	27948	75213	27948	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

04	T. A.	1061	-0-	1061	90431	1061	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	90431					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	90431					N	-0-					-0-
07	5104	-0-	-0-	-5104	85327					N	-0-					-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	79871					N	-0-					-0-
*09	5280	27202	-0-	21922	101793	27202	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	4710 #	-0-	-0-	-4710	-0-				N	-0-			-0-
07	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-
08	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-				N	-0-			-0-
*09	5280	22916	-0-	17636	17636	22916	2		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

04	15485	445	-0-	-15040	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-				N	-0-			-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-			-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-				N	-0-			-0-
*09	5280	9251	-0-	3971	3971	9251	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

04	T. A.	8891	-0-	8891	54934	8891	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	13144	-0-	13144	68078	13144	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	10213	-0-	10213	78291	10213	3		Y	-0-			-0-
07	5104	7979	-0-	2875	81166	7979	3		Y	-0-			-0-
08	5456	8015	-0-	2559	83725	8015	3		Y	-0-			-0-
09	5280	13123	-0-	7843	91568	13123	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	8785	-0-	8785	54184	8785	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	13226	-0-	13226	67410	13226	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	10090	-0-	10090	77500	10090	3			N	-0-					-0-
07	4928	9109	-0-	4181	81681	9109	3			N	-0-					-0-
08	5456	2742	-0-	-2714	78967	2742	3			N	-0-					-0-
09	5280	345	-0-	-4935	74032	345	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

04	14B2 EXT	19	-0-	19	33	19	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	23	-0-	23	56	23	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	28	-0-	28	84	28	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	141	-0-	141	225	141	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	77	-0-	77	302	77	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

04	1170 #	429	-0-	-741	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	635	-0-	-574	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	780 #	473	-0-	-307	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	806 #	210	-0-	-596	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-					-0-
09	600 #	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

04	T. A.	1627	-0-	1627	10608	1627	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	2366	-0-	2366	12974	2366	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	1800	-0-	1800	14774	1800	3			N	-0-					-0-
07	4048	1418	-0-	-2630	12144	1418	3			N	-0-					-0-
08	5456	1320	-0-	-4136	8008	1320	3			N	-0-					-0-
*09	5280	2143	-0-	-3137	4871	2143	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

04	T. A.	8785	-0-	8785	54207	8785	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	12852	-0-	12852	67059	12852	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	9981	-0-	9981	77040	9981	3			N	-0-					-0-
07	4048	7704	-0-	3656	80696	7704	3			N	-0-					-0-
08	5456	7555	-0-	2099	82795	7555	3			N	-0-					-0-
09	5280	12410	-0-	7130	89925	12410	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
04	14B2 EXT	6459	-0-	6459	39522	6459	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9424	-0-	9424	48946	9424	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	7249	-0-	7249	56195	7249	3		N	-0-			-0-
07	5456	5616	-0-	160	56355	5616	3		N	-0-			-0-
08	5456	5734	-0-	278	56633	5734	3		N	-0-			-0-
09	5280	9341	-0-	4061	60694	9341	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

04	9561	4975	-0-	-4586	-0-	4975	3		N	-0-			-0-
05	7094	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3		N	-0-			-0-
06	5504	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3		N	-0-			-0-
07	4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
08	4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-			-0-
*09	5280	7090	-0-	1810	1810	7090	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
*09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
04	1050 N	905	-0-	-145	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	720 N	432	-0-	-288	-0-	432	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	8640 X	7867	-0-	-773	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
05	8897 X	8356	-0-	-541	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
06	8610 X	8394	-0-	-216	-0-	8394	3			N	-0-					-0-
07	8680 X	8562	-0-	-118	-0-	8562	3			N	-0-					-0-
08	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-					-0-
09	8400 X	8233	-0-	-167	-0-	8233	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
*08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
*09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

04	1590 N	1303	-0-	-287	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	618	-0-	-715	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
09	1260 N	270	-0-	-990	-0-	270	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
05	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
07	4712 X	4577	-0-	-135	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
08	4712 X	3995	-0-	-717	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
09	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	4164	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	540 X	442	-0-	-98	-0-	442	2	N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
06	570 N	295	-0-	-275	-0-	295	2	N	-0-			-0-
07	465 N	262	-0-	-203	-0-	262	2	N	-0-			-0-
08	403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2	N	-0-			-0-
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2	N	-0-			-0-

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
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
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	358	-0-	358	358	358	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	297	-0-	297	655	297	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	327	-0-	327	982	327	3			Y	-0-					-0-
08	1257 X	275	-0-	-982	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
*09	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	2	161	4	Y	30	31	1			5
						33	9									
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	31	30	1			6
						34	9									
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	3	34	9	Y	31	24	1			13
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	3	32	9	Y	29	30	1			12
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	3	2	4	Y	30	34	1			8
						33	9									
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	3	35	9	Y	32	30	1			10

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	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

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-
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-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

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-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	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

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-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030 #	2468	-0-	-3562	-0-	135	2	2327	4	Y	5	7	1			1
						6	9									
05	6479 #	3995	-0-	-2484	-0-	3632	2	354	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
06	6270 #	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
08	6355 #	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	4184	2	64	4	Y	-0-					-0-

KING EDWARD 49400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
BATEMAN WELL #: 129D RRCID -> 095165 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4350 X	3295	-0-	-1055	-0-	506	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	4805 X	3323	-0-	-1482	-0-	506	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	4650 X	2454	-0-	-2196	-0-	506	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	4805 X	4076	-0-	-729	-0-	506	1	3570	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2548	-0-	-752	-0-	506	1	2042	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	506	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	506	1	3142	2	N	-0-					-0-
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	506	1	1875	2	N	-0-					-0-
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	506	1	3283	2	N	-0-					-0-
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	506	1	3732	2	N	-0-					-0-
*09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	506	1	2188	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
04	630 #	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					127
05	620 #	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					127
06	600 #	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					127
07	589 #	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					127
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					127
09	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	141	-0-	141	211	141	3			N	-0-					83
05	T. A.	183	-0-	183	394	183	3			N	-0-					83
06	T. A.	3513	-0-	3513	3907	3513	3			N	-0-					83
07	16294 R	12387	-0-	-3907	-0-	12387	3			N	-0-					83
08	18764 R	18764	-0-	-0-	-0-	18764	3			N	-0-					83
09	3510 #	126	-0-	-3384	-0-	126	3			N	-0-					83

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	13393	2557	-0-	-10836	-0-	1895	3	662	9	N	602	555	1			233
05	2596	2596	-0-	-0-	-0-	1924	3	672	9	N	611	697	1			147
06	2424	2424	-0-	-0-	-0-	1823	3	601	9	N	546	344	1			349
07	2443	2443	-0-	-0-	-0-	1854	3	589	9	N	535	685	1			199
08	620	2348	-0-	1728	1728	1785	3	563	9	N	512	514	1			197
*09	3000 N	2020	-0-	-980	748	1497	3	523	9	N	475	511	1			161

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	750	#	285	-0-	-465	-0-	284	2	1	9	Y	1					20
05	775	#	303	-0-	-472	-0-	300	2	3	9	Y	3					23
06	570	#	202	-0-	-368	-0-	201	2	1	9	Y	1					24
07	589	#	127	-0-	-462	-0-	125	2	2	9	Y	2					26
08	465	#	349	-0-	-116	-0-	275	2	74	9	Y	67					93
*09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	429	2	25	9	Y	23					116

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
04	1140	#	912	-0-	-228	-0-	893	2	19	9	Y	17	22	1			4
05	1178	#	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			Y	-0-					4
06	1140	#	553	-0-	-587	-0-	553	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	1178	#	841	-0-	-337	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1147	#	973	-0-	-174	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	960	#	880	-0-	-80	-0-	880	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
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	Y	10					149
05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	725	2	12	9	Y	11					160
06	450	#	425	-0-	-25	-0-	416	2	9	9	Y	8					168
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	Y	9					177
08	837	#	780	-0-	-57	-0-	771	2	9	9	Y	8					185
09	780	#	718	-0-	-62	-0-	709	2	9	9	Y	8					193

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
04	2550	#	1552	-0-	-998	-0-	1533	2	19	9	Y	17	22	1			4
05	2635	#	1541	-0-	-1094	-0-	1541	2			Y	-0-					4
06	2550	#	1168	-0-	-1382	-0-	1168	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	2635	#	1816	-0-	-819	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	2201	#	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
*09	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	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
04	510	#	231	-0-	-279	-0-	230	2	1	9	Y	1					20
05	527	#	246	-0-	-281	-0-	243	2	3	9	Y	3					23
06	450	#	167	-0-	-283	-0-	166	2	1	9	Y	1					24
07	465	#	144	-0-	-321	-0-	142	2	2	9	Y	2					26
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					26
*09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	322	2	14	9	Y	13					39

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
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	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	619	-0-	-251	-0-	589	2	30	9	Y	27	91	1			32
05	899	#	556	-0-	-343	-0-	520	2	36	9	Y	33					65
06	780	#	254	-0-	-526	-0-	228	2	26	9	Y	24					89
07	775	#	400	-0-	-375	-0-	371	2	29	9	Y	26	86	1			29
08	744	#	703	-0-	-41	-0-	669	2	34	9	Y	31					60
09	630	#	377	-0-	-253	-0-	351	2	26	9	Y	24					84

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
04	960 #	811	-0-	-149	-0-	781	2	30	9	Y	27	91	1			32
05	992 #	764	-0-	-228	-0-	728	2	36	9	Y	33					65
06	960 #	454	-0-	-506	-0-	428	2	26	9	Y	24					89
07	961 #	840	-0-	-121	-0-	811	2	29	9	Y	26	86	1			29
08	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1177	2	34	9	Y	31					60
*09	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1042	2	26	9	Y	24					84

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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	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

04	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-					47
05	11718 X	11235	-0-	-483	-0-	11235	2			N	-0-					47
06	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13463	2	73	9	N	66					113
07	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	12930	2	15	9	N	14					127
08	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12608	2	7	9	N	6					133
*09	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12223	2	6	9	N	5					138

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
05	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
06	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
07	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
08	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*09	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6642	-0-	-798	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
05	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	10909	-0-	-778	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	10490	-0-	-1197	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
09	11310	X	9620	-0-	-1690	-0-	9620	2			N	-0-					-0-

LIVERMORE (DELAWARE) 54170 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
LIVERMORE WELL #: 1 RRCID -> 083220 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 3506 - 3516

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3773	-0-	-9	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
*09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
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
04	6900	X	4725	-0-	-2175	-0-	4725	2			N	-0-					30
05	8370	X	5256	-0-	-3114	-0-	5256	2			N	-0-					30
06	8100	X	5136	-0-	-2964	-0-	5136	2			N	-0-					30
07	8370	X	5326	-0-	-3044	-0-	5326	2			N	-0-					30
08	5270	X	3828	-0-	-1442	-0-	3828	2			N	-0-					30
09	5130	X	4797	-0-	-333	-0-	4797	2			N	-0-					30

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

04	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					37
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					37
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					37
07	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					37
08	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					37
*09	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9969	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

04	4530	X	4271	-0-	-259	-0-	4271	2			N	-0-					237
05	4681	X	4476	-0-	-205	-0-	4476	2			N	-0-					237
06	4530	X	4431	-0-	-99	-0-	4431	2			N	-0-					237
07	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-					237
*08	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2			N	-0-					237
09	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

04	44700	X	9400	-0-	-35300	-0-	9400	2			N	-0-					55
05	46190	X	8232	-0-	-37958	-0-	8228	2	4	9	N	4					59
06	44700	X	4821	-0-	-39879	-0-	4821	2			N	-0-					59
07	46190	X	4137	-0-	-42053	-0-	4137	2			N	-0-					59
08	46190	X	4492	-0-	-41698	-0-	4492	2			N	-0-					59
09	44700	X	2641	-0-	-42059	-0-	2641	2			N	-0-					59

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

04	68100	X	66336	-0-	-1764	-0-	66250	2	86	9	N	78					192
05	70370	X	51623	-0-	-18747	-0-	51562	2	61	9	N	55	172	1			75
06	69540	X	41924	-0-	-27616	-0-	41857	2	67	9	N	61					136
07	71858	X	49079	-0-	-22779	-0-	49017	2	62	9	N	56					192
*08	71858	X	68944	-0-	-2914	-0-	68887	2	57	9	N	52	177	1			67
*09	69610	X	69610	-0-	-0-	-0-	69527	2	83	9	N	75					142

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

04	16530	X	16272	-0-	-258	-0-	16224	2	48	9	N	44					158
05	17081	X	16780	-0-	-301	-0-	16749	2	31	9	N	28					186
06	16830	X	15526	-0-	-1304	-0-	15514	2	12	9	N	11					197
07	17391	X	13883	-0-	-3508	-0-	13876	2	7	9	N	6					203
*08	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18015	2	35	9	N	32	177	1			58
*09	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17278	2	15	9	N	14					72

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	3			N	-0-					30
05	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-					30
06	8610	X	8498	-0-	-112	-0-	8498	3			N	-0-					30
07	8897	X	8660	-0-	-237	-0-	8660	3			N	-0-					30
*08	8897	X	8527	-0-	-370	-0-	8527	3			N	-0-					30
09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2935	2			N	-0-					75
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2997	2	7	9	N	6					81
06	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	2927	2	12	9	N	11					92
07	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	2870	2			N	-0-					92
*08	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3051	2	3	9	N	3					95
*09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					95

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

04	25860	X	20778	-0-	-5082	-0-	702	1	20011	3	N	59	183	1			78
							65	9									
05	23250	X	21676	-0-	-1574	-0-	756	1	20919	3	N	1	1	8			78
							1	9									
06	21990	X	15188	-0-	-6802	-0-	567	1	14621	3	N	-0-					78
07	22723	X	13046	-0-	-9677	-0-	567	1	12479	3	N	-0-					78
08	22723	X	9749	-0-	-12974	-0-	459	1	9290	3	N	-0-					78
09	20970	X	16444	-0-	-4526	-0-	540	1	15904	3	N	-0-					78

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					23
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					23
06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					23
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					23
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					23
*09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC //CONT.// 429574
CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	37601 X	37601	-0-	-0-	-0-	37601	2			N	-0-					121
05	38409 X	36236	-0-	-2173	-0-	36234	2	2	9	N	2	2	8			121
06	37517 X	37517	-0-	-0-	-0-	37515	2	2	9	N	2	2	8			121
07	38683 X	38683	-0-	-0-	-0-	38682	2	1	9	N	1	1	8			121
*08	38409 X	38402	-0-	-7	-0-	38402	2			N	-0-					121
09	37170 X	33803	-0-	-3367	-0-	33803	2			N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					24
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					24
06	4260 X	4252	-0-	-8	-0-	4252	2			N	-0-					24
07	4402 X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					24
*08	4402 X	4343	-0-	-59	-0-	4343	2			N	-0-					24
09	4260 X	4182	-0-	-78	-0-	4175	2	7	9	N	6	6	8			19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

04	11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	11030	2	2	9	N	2					154
05	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	14173	2	2	9	N	2	2	8			154
06	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					154
07	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					154
08	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					154
*09	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

04	11815 X	11815	-0-	-0-	-0-	930	1	10885	2	N	-0-					167
05	10416 X	9687	-0-	-729	-0-	903	1	8784	2	N	-0-					167
06	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	930	1	16749	2	N	-0-					167
07	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	961	1	12043	2	N	-0-					167
*08	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	961	1	12787	2	N	-0-					167
*09	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	930	1	13255	2	N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	930	1	1107	2	N	-0-					73
05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	1			N	-0-					73
06	990	N	633	-0-	-357	-0-	232	1	347	2	N	49	49	8			73
							54	9									
07	3100	N	59440	-0-	56340	56340	589	1	58624	2	N	206	206	8			73
							227	9									
*08	3100	N	44187	-0-	41087	97427	789	1	43330	2	N	62	62	8			73
							68	9									
*09	3000	N	33478	-0-	30478	127905	930	1	32534	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

04	6750	X	6695	-0-	-55	-0-	6695	2			N	-0-					130
05	6975	X	6647	-0-	-328	-0-	6647	2			N	-0-					130
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					130
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					130
*08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					130
09	6750	X	6725	-0-	-25	-0-	6725	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

04	10320	R	10320	-0-	-0-	-0-	10320	3			N	-0-					34
05	10385	#	8778	-0-	-1607	-0-	8778	3			N	-0-					34
06	11070		9212	-0-	-1858	-0-	9212	3			N	-0-					34
07	11439		9745	-0-	-1694	-0-	9745	3			N	-0-					34
08	11439		9062	-0-	-2377	-0-	9062	3			N	-0-					34
09	10320	#	8457	-0-	-1863	-0-	8457	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

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	367	3	33	9	Y	30	30	0			1
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	431	3	34	9	Y	31	31	0			1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	121	3	28	9	Y	25	25	0			1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	60	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	56	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	54	3	26	9	Y	24	24	0			1

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	633	3	3	9	N	3					109
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					112
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3					115
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	690	3	3	9	N	3					118
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					120
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	656	3	3	9	N	3					123

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

04	3870 X	3096	-0-	-774	-0-	300	1	2793	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
05	DLQ G-10	2654	-0-	2654	2654	310	1	2342	3	Y	2	2	0			1
						2	9									
06	DLQ G-10	3643	-0-	3643	6297	300	1	3340	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
07	9758 X	3461	-0-	-6297	-0-	310	1	3148	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	310	1	2660	3	Y	3	3	0			1
						52	4	3	9							
*09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	300	1	3516	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

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

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	38	2	29	9	Y	26					102
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					102
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	10	2	12	9	Y	11	3	1			110
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	10	2	4	9	Y	4					114
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2					116
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1					117

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MAC DER (YATES) 56408 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 020517 COMPL. DATE 04/17/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1187 - 1208

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	17797	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
05	17428	17428	-0-	-0-	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
06	16680	13697	-0-	-2983	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
07	17389	17389	-0-	-0-	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
08	17236	17605	-0-	369	369	17605	2			N	-0-					-0-
09	16680	16434	-0-	-246	123	16434	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

04	2430	X	1823	-0-	-607	-0-	1823	3			N	-0-					305
05	2511	X	1380	-0-	-1131	-0-	1380	3			N	-0-					305
06	2430	X	791	-0-	-1639	-0-	791	3			N	-0-					305
07	2511	X	472	-0-	-2039	-0-	472	3			N	-0-					305
08	2511	X	442	-0-	-2069	-0-	442	3			N	-0-					305
09	1830	X	401	-0-	-1429	-0-	401	3			N	-0-					305

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

04	9360	X	6358	-0-	-3002	-0-	6306	3	52	9	N	47					235
05	9517	X	7282	-0-	-2235	-0-	7240	3	42	9	N	38					273
06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7929	3	48	9	N	44					317
07	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8655	3	58	9	N	53	168	1			202
08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7758	3	37	9	N	34					236
09	7980	X	6549	-0-	-1431	-0-	6494	3	55	9	N	50					286

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

*03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1426	X	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	1127	-0-	-253	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
07	1426	X	528	-0-	-898	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	195	-0-	-1231	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	705	-0-	-675	-0-	705	3			N	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	2235	-0-	2235	2235	2235	3			N	-0-					-0-

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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLAW (CLEAR FORK) //CONT.// 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. //CONT.// 220889
S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			33
05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	25 3	2 9	Y	2			35
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	Y	1			36
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
09	0 X	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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	25 1	41 9	Y	37			84
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	85 1		10
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	30 1	28 9	Y	25			35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
09	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	X	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	9	Y	36					83
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	86	1			10
06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	25	1	28	9	Y	25					35
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	25	1	32	9	Y	29	34	1			25
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1					26
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	Y	1					27
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27

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
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600 #	445	-0-	-155	-0-	9	1	350	2	Y	78	79	1			5
						86	9									
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	Y	77	76	1			6
						85	9									
06	401 R	401	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	63	65	1			4
						69	9									
07	401 R	401	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	Y	63	63	1			4
						2	4	69	9							
08	357 R	357	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	67	66	1			5
						7	4	74	9							
*09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	69	67	1			7
						4	4	76	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

04	29670	36564	-0-	6894	B	-6738	36564	2	N	-0-
05	30659	35536	-0-	4877	B	-1861	35536	2	N	-0-
06	38760	32782	-0-	-5978	B	-7839	32782	2	N	-0-
07	40052	32503	-0-	-7549	B	-15388	32503	2	N	-0-
08	40052	24319	-0-	-15733	B	-31121	24319	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -29260 CANCELLED UNDERAGE -> -1861										
09	31293	21588	-0-	-9705	B	-38965	21588	2	N	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1956	2	32	9	Y	29	29	0			1
05	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2008	2	39	9	Y	35	35	0			1
*06	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1918	2	29	9	Y	26	26	0			1
*07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1936	2	31	9	Y	28	28	0			1
*08	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1945	2	31	9	Y	28	28	0			1
09	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	1874	2	46	9	Y	42	42	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

04	540	#	70	-0-	-470	-0-	70	2			N	-0-					153
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	15					168
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	7					175
07	558	#	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-					175
08	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					175
*09	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					175

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

04	1890	N	777	-0-	-1113	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
*09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	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

04	1170	X	1041	-0-	-129	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
05	1829	X	1302	-0-	-527	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
07	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	700	3	25	9	Y	23	23	0			3
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	691	3	20	9	Y	18	19	0			2
06	780	N	493	-0-	-287	-0-	480	3	13	9	Y	12	12	0			2
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	751	3	22	9	Y	20	19	0			3
08	713	N	419	-0-	-294	-0-	411	3	8	9	Y	7	9	0			1
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-	1	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 #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	27	-0-	-183	-0-	25	3	2	9	N	2					224
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	3	1	9	N	1					225
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					225
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					226
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					226
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					187
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					187
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					187
07	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	3			N	-0-					187
08	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					187
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10590	X	7437	-0-	-3153	-0-	90	1	7347	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	6856	-0-	-3126	-0-	90	1	6766	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	4392	-0-	-4458	-0-	90	1	4302	3	N	-0-					-0-
07	9145	X	5829	-0-	-3316	-0-	90	1	5739	3	N	-0-					-0-
08	8742	X	5439	-0-	-3303	-0-	90	1	5349	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	3752	-0-	-3688	-0-	90	1	3662	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
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) //CONT.// 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

04	1680 X	1211	-0-	-469	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
07	1674 X	394	-0-	-1280	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	1674 X	1344	-0-	-330	-0-	11	1	1333	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

*04	PRTL PLG	19700	-0-	19700	595491	756	1	18944	2	N	-0-			3
*05	PRTL PLG	16257	-0-	16257	611748	592	1	15665	2	N	-0-			3
*06	PRTL PLG	20403	-0-	20403	632151	385	1	20018	2	N	-0-			3
*07	PRTL PLG	20394	-0-	20394	652545	805	1	19589	2	N	-0-			3
*08	PRTL PLG	19464	-0-	19464	672009	4534	1	14930	2	N	-0-			3
*09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	672009					N	NO RPT			3

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	4740	4558	-0-	-182	-0-	4513	3	45	9	N	41					175
05	4805 #	4720	-0-	-85	-0-	4667	3	53	9	N	48	153	1			70
06	4650 #	3518	-0-	-1132	-0-	3496	3	22	9	N	20					90
07	4805 #	4638	-0-	-167	-0-	4594	3	44	9	N	40					130
08	4808 R	4808	-0-	-0-	-0-	4763	3	45	9	N	41					171
*09	4740	4744	-0-	4	4	4691	3	53	9	N	48	161	1			58

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			-0-
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1020 X	767	-0-	-253	-0-	767	2	N	-0-			-0-
05	992 X	795	-0-	-197	-0-	795	2	N	-0-			-0-
06	960 X	630	-0-	-330	-0-	630	2	N	-0-			-0-
07	992 X	427	-0-	-565	-0-	427	2	N	-0-			-0-
08	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-			-0-
09	780 X	724	-0-	-56	-0-	724	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

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

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
04	T. A.	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					108
05	T. A.	41	-0-	41	69	41	2			Y	-0-					108
06	T. A.	40	-0-	40	109	40	2			Y	-0-					108
07	197 X	88	-0-	-109	-0-	73	2	15	9	Y	14					122
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					122
*09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	6			122

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					50
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					50
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					50
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					50
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					50
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1					49

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

04	810	N	669	-0-	-141	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14					14
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					14
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					14

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

04	19650 X	17794	-0-	-1856	-0-	17794	3			N	-0-					195
05	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	20764	3	1	9	N	1	1	8			195
06	19650 X	18779	-0-	-871	-0-	18778	3	1	9	N	1	1	8			195
07	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	20270	3	2	9	N	2	2	8			195
08	20739 X	19540	-0-	-1199	-0-	19540	3			N	-0-					195
09	20070 X	19687	-0-	-383	-0-	19687	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

04	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

04	T. A.	1423	-0-	1423	5269	1423	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1213	-0-	1213	6482	1213	3			Y	-0-					-0-
06	8304 X	1822	-0-	-6482	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
07	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
09	1680 N	1276	-0-	-404	-0-	1247	3	29	9	Y	26					26

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
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	319	2	15	9	N	14					14
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					14
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					14

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1127	2	15	9	N	14					14
08	1457	N	958	-0-	-499	-0-	958	2			N	-0-					14
09	1230	N	858	-0-	-372	-0-	858	2			N	-0-					14

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	1621	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2948	1242	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	DLQ G-10		3948	-0-	3948	6896	3708	3	240	9	Y	218	215	1			3
07	DLQ G-10		3646	-0-	3646	10542	3402	3	244	9	Y	222	221	1			4
08	14219	X	3677	-0-	-10542	-0-	3420	3	257	9	Y	234	235	1			3
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	2821	3	228	9	Y	207	202	1			8

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	1328	3	43	9	Y	39	39	1			1
05	DLQ G-10		3788	-0-	3788	5159	3694	3	94	9	Y	85	85	1			1
06	DLQ G-10		2597	-0-	2597	7756	2521	3	76	9	Y	69	70	1			-0-
07	DLQ G-10		2460	-0-	2460	10216	2410	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	13833	X	3617	-0-	-10216	-0-	3530	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
*09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2718	3	68	9	Y	62	61	1			1

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2244	3	78	9	Y	71	72	1			1
05	3100	N	3554	-0-	454	454	3477	3	77	9	Y	70	70	1			1
06	3000	N	3104	-0-	104	558	3032	3	72	9	Y	65	66	1			-0-
07	3100	N	4392	-0-	1292	1850	4311	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
08	5930	X	4080	-0-	-1850	-0-	3988	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
09	1620	X	1602	-0-	-18	-0-	1550	3	52	9	Y	47	47	1			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	61	-0-	61	61	29	3	32	9	Y	29	29	1				4
05	DLQ G-10	65	-0-	65	126	32	3	33	9	Y	30	30	1				4
06	DLQ G-10	64	-0-	64	190	32	3	32	9	Y	29	29	1				4
07	DLQ G-10	64	-0-	64	254	31	3	33	9	Y	30	30	1				4
08	317 N	63	-0-	-254	-0-	31	3	32	9	Y	29	29	1				4
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	70	3	32	9	Y	29	29	1				4

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	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

04	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	1179	3	32	9	Y	29	29	1				2
05	DLQ G-10	1286	-0-	1286	2497	1253	3	33	9	Y	30	30	1				2
06	DLQ G-10	1383	-0-	1383	3880	1351	3	32	9	Y	29	29	1				2
07	DLQ G-10	1311	-0-	1311	5191	1278	3	33	9	Y	30	30	1				2
08	2700 N	1262	-0-	-1438	3753	1230	3	32	9	Y	29	29	1				2
*09	3000 N	1066	-0-	-1934	1819	1034	3	32	9	Y	29	29	1				2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

04	DLQ G-10	61	-0-	61	61	29	3	32	9	Y	29	29	1				4
05	DLQ G-10	65	-0-	65	126	32	3	33	9	Y	30	30	1				4
06	DLQ G-10	64	-0-	64	190	32	3	32	9	Y	29	30	1				3
07	DLQ G-10	65	-0-	65	255	32	3	33	9	Y	30	30	1				3
08	318 N	63	-0-	-255	-0-	31	3	32	9	Y	29	29	1				3
*09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	27	3	32	9	Y	29	29	1				3

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

04	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	1564	3	32	9	Y	29	29	1				1
05	DLQ G-10	2016	-0-	2016	3612	1983	3	33	9	Y	30	30	1				1
06	DLQ G-10	1448	-0-	1448	5060	1426	3	22	9	Y	20	20	1				1
07	DLQ G-10	2141	-0-	2141	7201	2108	3	33	9	Y	30	30	1				1
08	2700 N	2008	-0-	-692	6509	1976	3	32	9	Y	29	30	1				-0-
*09	3000 N	1713	-0-	-1287	5222	1681	3	32	9	Y	29	29	1				-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

04	DLQ G-10	504	-0-	504	504	478	3	26	9	Y	24	24	1				-0-
05	DLQ G-10	1063	-0-	1063	1567	1021	3	42	9	Y	38	38	1				-0-
06	DLQ G-10	979	-0-	979	2546	947	3	32	9	Y	29	29	1				-0-
07	DLQ G-10	780	-0-	780	3326	746	3	34	9	Y	31	31	1				-0-
08	2700 N	915	-0-	-1785	1541	883	3	32	9	Y	29	29	1				-0-
*09	2003 N	462	-0-	-1541	-0-	428	3	34	9	Y	31	30	1				1

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	760	3	167	9	Y	152	153	1			4
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	855	3	122	9	Y	111	112	1			3
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1017	3	210	9	Y	191	190	1			4
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1138	3	224	9	Y	204	203	1			5
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	829	3	144	9	Y	131	134	1			2
09	840 N	330	-0-	-510	-0-	272	3	58	9	Y	53	52	1			3

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	313	-0-	313	408	313	3			Y	-0-					-0-
07	668 N	260	-0-	-408	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10	1168	-0-	1168	1168	1123	3	45	9	Y	41	50	1			21
05	DLQ G-10	1520	-0-	1520	2688	1475	3	45	9	Y	41	42	1			20
06	DLQ G-10	1487	-0-	1487	4175	1448	3	39	9	Y	35	33	1			22
07	DLQ G-10	1317	-0-	1317	5492	1157	3	160	9	Y	145	85	1			82
08	2700 N	1580	-0-	-1120	4372	1438	3	142	9	Y	129	138	1			73
*09	3000 N	1719	-0-	-1281	3091	1566	3	153	9	Y	139	146	1			66

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
07	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*08	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*09	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	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
04	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	104	-0-	-196	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

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
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*08	186 #	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	97	-0-	-83	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					53
05	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					53
06	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					53
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					53
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					53
*09	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					53

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - P/A 08/17/2017

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3	N	-0-			-0-
05	558 #	529	-0-	-29	-0-	529	3	N	-0-			-0-
06	540 #	496	-0-	-44	-0-	496	3	N	-0-			-0-
07	558 #	519	-0-	-39	-0-	519	3	N	-0-			-0-
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	3	N	-0-			-0-
09	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	3	N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

04	3271 R	3271	-0-	-0-	-0-	3256	3	15	9	N	14	168	1		28
05	3355 R	3355	-0-	-0-	-0-	3332	3	23	9	N	21				49
06	3300 #	3158	-0-	-142	-0-	3138	3	20	9	N	18				67
07	3410 #	3290	-0-	-120	-0-	3266	3	24	9	N	22				89
08	3410 #	3270	-0-	-140	-0-	3258	3	12	9	N	11				100
09	3270 #	3175	-0-	-95	-0-	3156	3	19	9	N	17				117

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
7S OIL & GAS, LLC 954992
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
03	0 #	-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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			123
*05	DLQ G-10	928	-0-	928	928	928	3		Y	-0-			123
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	928				Y	-0-			123
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	928				Y	-0-			123
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	928				Y	-0-			123
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	928				Y	-0-			123

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

04	510 #	399	-0-	-111	-0-	399	2		N	-0-			63
05	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2		N	-0-			63
06	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	2		N	-0-			63
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2		N	-0-			63
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			63
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			63

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1950 N	1624	-0-	-326	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2		Y	-0-			-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		Y	-0-			-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-			-0-
*09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		Y	-0-			-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	117	2	26	9	Y	24	22	1			3
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	578	2	32	9	Y	29	30	1			2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	179	2	31	9	Y	28	28	1			2
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1050	2	32	9	Y	29	29	1			2
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	2	31	9	Y	28	28	1			2
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	419	2	26	9	Y	24	24	1			2

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	680	2	609	9	Y	554	539	1			59
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	868	2	542	9	Y	493	524	1			28
06	1260	X	1039	-0-	-221	-0-	544	2	495	9	Y	450	449	1			29
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1032	2	565	9	Y	514	500	1			43
08	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	833	2	538	9	Y	489	490	1			42
*09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	984	2	426	9	Y	387	400	1			29

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

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	B -0-	425	3			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	B -0-	345	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	B -0-	472	3			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	B -0-	406	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	358	-0-	-2	B -0-	358	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

04	960		891	-0-	-69	-0-	96	1	795	3	N	-0-					191
05	0		991	-0-	991	B 991	99	1	892	3	N	-0-					191
06	508		985	-0-	477	B 1468	96	1	889	3	N	-0-					191
07	2484	N	1016	-0-	-1468	B -0-	99	1	917	3	N	-0-					191
08	1014	N	1014	-0-	-0-	B -0-	99	1	915	3	N	-0-					191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	960	N	695	-0-	-265	B -0-	96	1	599	3	N	-0-					191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

04	1009		370	-0-	-639	-0-	288	1	82	3	Y	-0-					32
05	0		312	-0-	312	B 312	179	1	133	3	Y	-0-					32
06	667	N	355	-0-	-312	B -0-	288	1	67	3	Y	-0-					32
07	510	N	510	-0-	-0-	B -0-	298	1	212	3	Y	-0-					32
08	443	N	443	-0-	-0-	B -0-	298	1	145	3	Y	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	357	N	357	-0-	-0-	B -0-	288	1	69	3	Y	-0-					32

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	10	3	24	4	Y	19	19	0			3
							21	9									
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	12	3	20	4	Y	23	22	0			4
							25	9									
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	4	3	29	4	Y	24	20	0			8
							26	9									
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	13	3	19	4	Y	23	27	0			4
							25	9									
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	27	3	7	4	Y	21	20	0			5
							23	9									
*09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	23	3	10	4	Y	23	21	0			7
							25	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1020	#	218	-0-	-802	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	428	-0-	-626	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	331	-0-	-299	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
07	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
08	434	#	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	420	#	161	-0-	-259	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

MONROE, DEEP (ATOKA) 62496 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ROMONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055832 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 17295 PERF. N/A

04	2370	#	2237	-0-	-133	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2449	#	2214	-0-	-235	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2310	#	2158	-0-	-152	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2387	#	2200	-0-	-187	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
08	2387	#	2201	-0-	-186	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
09	2250	#	2178	-0-	-72	-0-	2178	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

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

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	30 S	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	20 S	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*09	28 S	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			N	-0-					15
05	2790	X	568	-0-	-2222	-0-	477	2	91	9	N	83	83	8			15
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					15
07	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2			N	-0-					15
08	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					15
09	3600	X	1962	-0-	-1638	-0-	1962	2			N	-0-					15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	750	3	118	9	N	107	201	1			47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	154	155	1			46
06	3000	N	6543	-0-	3543	3543	5523	4	1020	9	N	927	710	1			263
07	3100	N	291	-0-	-2809	734	251	4	40	9	N	36	253	1			46
08	2284	N	1550	-0-	-734	-0-	1340	4	210	9	N	191	175	1			62
09	1830	X	1475	-0-	-355	-0-	1287	4	188	9	N	171	186	1			47

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					190
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					190
06	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					190
07	434	N	109	-0-	-325	-0-	109	2			N	-0-					190
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					190
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					190

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50670 X	22705	-0-	-27965	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
05	52359 X	7930	-0-	-44429	-0-	630	1	7300	2	N	-0-					-0-
06	50670 X	171	-0-	-50499	-0-	140	1	31	2	N	-0-					-0-
07	48918 X	4602	-0-	-44316	-0-	653	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	23467 X	19797	-0-	-3670	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
09	22710 X	2991	-0-	-19719	-0-	700	1	2291	2	N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

04	690 N	63	-0-	-627	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	810 N	539	-0-	-271	-0-	35	1	488	3	Y	-0-					-0-
						16	4									

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

04	420 N	163	-0-	-257	-0-	162	3	1	4	N	-0-					-0-
05	899 N	164	-0-	-735	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	4	N	-0-					-0-
*09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	130	3	15	4	N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	2	8			-0-
08	341 N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	1849	2	365	9	N	332	562	0			482
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	652	2	4358	4	N	837	558	0	7	8	754
							921	9									
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	839	2	3903	4	N	576	552	0			778
							634	9									
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	216	2	3662	4	N	434	1057	0			155
							477	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	23	2	2889	4	N	513					668
							564	9									
*09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	53	2	3271	4	N	588	558	0			698
							647	9									

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

04	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			Y	-0-					-0-
05	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			Y	-0-					-0-
06	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			Y	-0-					-0-
07	10695	X	5022	-0-	-5673	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
08	11005	X	5089	-0-	-5916	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
09	10650	X	2118	-0-	-8532	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

04	12480	X	9840	-0-	-2640	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8400	-0-	-3690	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	2093	-0-	-9873	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
08	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
09	12870	X	7452	-0-	-5418	-0-	7452	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

04	10350	X	9201	-0-	-1149	-0-	1002	1	8199	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	5111	-0-	-6979	-0-	882	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10290	-0-	-1410	-0-	1108	1	9182	2	N	-0-					-0-
07	12090	X	9780	-0-	-2310	-0-	1213	1	8567	2	N	-0-					-0-
08	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	1953	1	10115	2	N	-0-					-0-
*09	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	2152	1	9161	2	N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

04	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	277	1	2221	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2409	-0-	-753	-0-	286	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	293	1	2252	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2297	-0-	-865	-0-	304	1	1993	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2247	-0-	-667	-0-	291	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	298	1	1662	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	289	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	170	1	1627	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	193	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	357	1	2002	2	N	-0-					-0-
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	343	1	1568	2	N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	790	1	6085	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	1005	1	4934	2	N	-0-					-0-
06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	768	1	5919	2	N	-0-					-0-
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	975	1	6609	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	1115	1	5385	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5162	-0-	-1708	-0-	1049	1	4113	2	N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	801	2	35	9	N	32	164	1			45
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					45
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	577	2	173	9	N	157	169	1			33
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	N	27					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					150
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	865	2	41	9	N	37					187
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					187
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					187
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					187
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

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

04	960	N	576	-0-	-384	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	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
04	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	4668	-0-	1568	1568	356	1	4312	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	1091	-0-	-1849	-0-	91	1	1000	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	140	1	2382	2	N	-0-			-0-
*08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
09	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	16	1	2890	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
05	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	676	1	8184	2	N	-0-			-0-
06	4410 X	1919	-0-	-2491	-0-	160	1	1759	2	N	-0-			-0-
07	4557 X	3030	-0-	-1527	-0-	169	1	2861	2	N	-0-			-0-
*08	4557 X	273	-0-	-4284	-0-	17	1	256	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

04	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-			-0-
05	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	519	1	6280	2	N	-0-			-0-
06	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	116	1	1278	2	N	-0-			-0-
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	199	1	3370	2	N	-0-			-0-
08	682 X	325	-0-	-357	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-
*09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	21	1	3673	2	N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - P/A 08/22/17

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

04	630 N	58	-0-	-572	-0-	13	1	45	3	N	-0-			-0-
05	899 N	31	-0-	-868	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	180 N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
*09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

04	750 N	408	-0-	-342	-0-	15	1	393	3	N	-0-			-0-
05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
*09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

04	720	N	290	-0-	-430	-0-	68	1	222	3	N	-0-				-0-
05	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
07	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-				-0-
08	3100	N	2770	-0-	-330	115	2770	2			N	-0-				-0-
*09	1528	N	1413	-0-	-115	-0-	1413	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

04	1410	#	1318	-0-	-92	-0-	1310	3	8	9	N	7	173	1		90
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	3	13	9	N	12				102
06	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1284	3	11	9	N	10				112
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1241	3	22	9	N	20				132
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	3	20	9	N	18				150
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				150

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

04	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-				-0-
05	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-				-0-
06	150	#	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-				-0-
07	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-				-0-
*08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-				-0-
09	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-				-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

04	3422	R	3422	-0-	-0-	-0-	3273	3	149	9	N	135	163	1		173
05	4066	R	4066	-0-	-0-	-0-	3928	3	138	9	N	125				298
06	3029	R	3029	-0-	-0-	-0-	2902	3	127	9	N	115	168	1		245
07	3743	R	3743	-0-	-0-	-0-	3608	3	135	9	N	123	172	1		196
*08	3575	R	3575	-0-	-0-	-0-	3437	3	138	9	N	125	180	1		141
*09	3485	R	3485	-0-	-0-	-0-	3173	3	312	9	N	284	177	1		248

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

04	16620	X	15714	-0-	-906	-0-	15714	3			N	-0-				-0-
05	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3			N	-0-				-0-
06	16350	X	15822	-0-	-528	-0-	15822	3			N	-0-				-0-
07	16895	X	16272	-0-	-623	-0-	16272	3			N	-0-				-0-
*08	16895	X	15970	-0-	-925	-0-	15970	3			N	-0-				-0-
09	16110	X	15572	-0-	-538	-0-	15572	3			N	-0-				-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
04	16650	X	15852	-0-	-798	-0-	15852	3			N	-0-					-0-
05	16616	X	16177	-0-	-439	-0-	16177	3			N	-0-					-0-
06	15960	X	15568	-0-	-392	-0-	15568	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	15714	-0-	-778	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
*08	16492	X	16271	-0-	-221	-0-	16271	3			N	-0-					-0-
09	15840	X	15256	-0-	-584	-0-	15256	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3052	-0-	-638	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3050	-0-	-100	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*08	3193	X	2566	-0-	-627	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	2570	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
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2315	-0-	-196	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-					-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
*09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7484	3	1	9	N	1	1	8			-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
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2192	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
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	39600	X	38668	-0-	-932	-0-	38668	2			N	-0-					-0-
05	40920	X	39568	-0-	-1352	-0-	39568	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	37736	-0-	-1864	-0-	37736	2			N	-0-					-0-
07	40517	X	37346	-0-	-3171	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
08	39959	X	33211	-0-	-6748	-0-	33211	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	26747	-0-	-11923	-0-	26747	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

04	28050	X	27334	-0-	-716	-0-	27334	2			N	-0-					-0-
05	28520	X	28205	-0-	-315	-0-	28205	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	27131	-0-	-469	-0-	27131	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	28013	-0-	-507	-0-	28013	2			N	-0-					-0-
08	28334	X	27656	-0-	-678	-0-	27656	2			N	-0-					-0-
09	27330	X	26853	-0-	-477	-0-	26853	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
*09	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
P. T. HUDGINS 34 WELL #: 2H RRCID -> 200657 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.13580 - 14770

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	2		N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2		N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2		N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	236	-0-	-4	B	-0-	236	2		N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2		N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			96
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			96
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			96
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			96

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

04	6120 X	1386	-0-	-4734	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
06	6120 X	14	-0-	-6106	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	5518 X	62	-0-	-5456	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
09	1380 X	18	-0-	-1362	-0-	18	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

04	10080 X	3712	-0-	-6368	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
05	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
06	7350 X	9	-0-	-7341	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	3844 X	25	-0-	-3819	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
09	3720 X	6	-0-	-3714	-0-	6	3			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORGE ENERGY, LLC 276868
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
04	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	3			N	-0-					181
05	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	15159	3			N	-0-					181
06	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	3			N	-0-					181
07	15996 X	1723	-0-	-14273	-0-	1723	2			N	-0-					181
08	15996 X	8009	-0-	-7987	-0-	8009	2			N	-0-					181
09	15480 X	5434	-0-	-10046	-0-	5434	2			N	-0-					181

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

04	DLQ G-10	16073	-0-	16073	43556	16073	3			N	-0-					70
05	DLQ G-10	14564	-0-	14564	58120	14564	3			N	-0-					70
06	75125 X	17005	-0-	-58120	-0-	17005	3			N	-0-					70
07	16616 X	1791	-0-	-14825	-0-	1791	2			N	-0-					70
08	16616 X	2762	-0-	-13854	-0-	2755	2	7	9	N	6	6	8			70
09	17010 X	1441	-0-	-15569	-0-	1441	2			N	-0-					70

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	1345	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	1560 N	1421	-0-	-139	-0-	1414	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
07	1364 N	37	-0-	-1327	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1041	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1201	3	53	9	Y	48	47	0			1

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	323	-0-	-367	-0-	295	3	28	9	N	25					291
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	599	3	67	9	N	61					352
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	353	3	15	9	N	14					366
07	341	N	141	-0-	-200	-0-	98	3	43	9	N	39	170	1			235
08	651	N	60	-0-	-591	-0-	57	3	3	9	N	3					238
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	557	3	63	9	N	57					295

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

04	114870	X	113371	-0-	-1499	-0-	106428	3	6943	9	N	6312	6380	1	3	8	200
05	118699	X	107329	-0-	-11370	-0-	100165	3	7164	9	N	6513	6098	1	3	8	612
06	114870	X	107760	-0-	-7110	-0-	101536	3	6224	9	N	5658	5868	1	2	8	400
07	118699	X	108602	-0-	-10097	-0-	102590	3	6012	9	N	5465	5506	1	2	8	357
08	118699	X	100691	-0-	-18008	-0-	95050	3	5641	9	N	5128	4861	1	1	8	623
09	113370	X	84966	-0-	-28404	-0-	79847	3	5119	9	N	4654	4766	1	3	8	508

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	4860	X	4697	-0-	-163	-0-	4597	3	100	9	Y	91	175	1			169
05	DLQ G-10		4750	-0-	4750	4750	4638	3	112	9	Y	102					271
06	DLQ G-10		4807	-0-	4807	9557	4706	3	101	9	Y	92	165	1			198
07	14793	X	5236	-0-	-9557	-0-	5129	3	107	9	Y	97	175	1			120
08	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5018	3	109	9	Y	99					219
09	4800	X	3838	-0-	-962	-0-	3748	3	90	9	Y	82	156	1			145

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

04	5190	X	3859	-0-	-1331	-0-	3684	3	175	9	N	159	36	8			155
05	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	4856	3	202	9	N	184	181	1	3	8	155
06	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	4428	3	220	9	N	200	178	1	30	8	147
07	4867	X	3823	-0-	-1044	-0-	3679	3	144	9	N	131	178	1			100
08	5053	X	3874	-0-	-1179	-0-	3727	3	147	9	N	134	184	1			50
09	4890	X	3843	-0-	-1047	-0-	3687	3	156	9	N	142					192

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

04	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	2611	3	44	9	Y	40					85
05	2790 N	2168	-0-	-622	-0-	2168	3			Y	-0-					85
06	2790 N	1971	-0-	-819	-0-	1908	3	63	9	Y	57	45	0			97
*07	3100 N	4450	-0-	1350	1350	2537	3	1913	9	Y	1739	1743	0			93
08	3100 N	2359	-0-	-741	609	2270	3	89	9	Y	81					174
*09	2393 N	1784	-0-	-609	-0-	1742	3	42	9	Y	38	127	0			85

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	1767 N	1359	-0-	-408	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	3	11	9	Y	10	9	0			2
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1694	3	4	9	Y	4	3	0			1
09	1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			Y	-0-	1	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

04	7710 X	1549	-0-	-6161	-0-	1452	3	97	9	Y	88	80	0	15 6		102
05	7967 X	3608	-0-	-4359	-0-	3479	3	129	9	Y	117	82	0			137
06	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9084	3	132	9	Y	120	96	0			161
07	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8521	3	152	9	Y	138	225	0			74
08	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7828	3	99	9	Y	90					164
09	8820 X	5873	-0-	-2947	-0-	5796	3	77	9	Y	70	95	0			139

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4749	3	207	9	Y	188	174	0			39
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	3932	3	439	9	Y	399	353	0			85
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5489	3	341	9	Y	310	321	0			74
07	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-					74
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4242	3	139	9	Y	126	166	0			34
*09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3511	3	174	9	Y	158	148	0			44

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

04	4740 X	4732	-0-	-8	-0-	4622	3	110	9	Y	100	101	0			21
05	4340 X	3526	-0-	-814	-0-	3407	3	119	9	Y	108	106	0			23
06	4140 X	3545	-0-	-595	-0-	3502	3	43	9	Y	39	53	0			9
07	4898 X	3622	-0-	-1276	-0-	3622	3			Y	-0-					9
08	4898 X	3465	-0-	-1433	-0-	3419	3	46	9	Y	42	41	0			10
09	4740 X	2388	-0-	-2352	-0-	2337	3	51	9	Y	46	43	0			13

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

04	7530 X	6976	-0-	-554	-0-	6909	3	67	9	Y	61	55	0			14
05	7006 X	6985	-0-	-21	-0-	6923	3	62	9	Y	56	58	0			12
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5638	3	54	9	Y	49	42	0			19
07	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	8991	3	89	9	Y	81	75	0			25
08	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10120	3	86	9	Y	78	73	0			30
*09	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8486	3	89	9	Y	81	92	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

04	10230 X	8564	-0-	-1666	-0-	8429	3	135	9	Y	123	108	0			28
05	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11556	3	101	9	Y	92	101	0			19
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8313	3	79	9	Y	72	63	0			28
07	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10092	3	78	9	Y	71	77	0			22
08	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11235	3	91	9	Y	83	73	0			32
*09	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9432	3	89	9	Y	81	94	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

04	2460 X	1219	-0-	-1241	-0-	1109	3	110	9	Y	100	109	0			23
05	1178 X	1076	-0-	-102	-0-	998	3	78	9	Y	71	79	0			15
06	1140 X	739	-0-	-401	-0-	663	3	76	9	Y	69	57	0			27
07	1178 X	1008	-0-	-170	-0-	930	3	78	9	Y	71	76	0			22
08	1178 X	1150	-0-	-28	-0-	1076	3	74	9	Y	67	63	0			26
09	1140 X	982	-0-	-158	-0-	909	3	73	9	Y	66	76	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

04	3960 X	2844	-0-	-1116	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
06	2880 X	1832	-0-	-1048	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
07	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
09	2850 X	1965	-0-	-885	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					96
05	5425 X	4678	-0-	-747	-0-	4623	3	55	9	Y	50	70	0			76
06	5250 X	3737	-0-	-1513	-0-	3676	3	61	9	Y	55	48	0			83
07	4681 X	4509	-0-	-172	-0-	4417	3	92	9	Y	84	44	0			123
08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5577	3	127	9	Y	115	116	0			122
*09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4800	3	87	9	Y	79	57	0			144

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	11870	3	91	9	Y	83	79	0			19
05	12369 X	10488	-0-	-1881	-0-	10418	3	70	9	Y	64	70	0			13
06	11970 X	5345	-0-	-6625	-0-	5311	3	34	9	Y	31	32	0			12
07	12369 X	9647	-0-	-2722	-0-	9591	3	56	9	Y	51	47	0			16
08	12369 X	10544	-0-	-1825	-0-	10449	3	95	9	Y	86	69	0			33
*09	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12430	3	94	9	Y	85	98	0			20

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2538	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	1885	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	1890 N	698	-0-	-1192	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
07	2604 X	1590	-0-	-1014	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
*09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	3	3	9	Y	3	2	0			1

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

04	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					44
05	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2440	3	39	9	Y	35	46	0			33
06	2640 X	1963	-0-	-677	-0-	1940	3	23	9	Y	21	21	0			33
07	2604 X	2220	-0-	-384	-0-	2194	3	26	9	Y	24	17	0			40
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2657	3	32	9	Y	29	38	0			31
*09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3152	3	22	9	Y	20	14	0			37

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

04	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7736	3	56	9	Y	51	120	0			96
05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8257	3	101	9	Y	92	77	0			111
06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7541	3	119	9	Y	108	77	0			142
07	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8114	3	119	9	Y	108	192	0			58
08	5115 X	4581	-0-	-534	-0-	4567	3	14	9	Y	13					71
09	4950 X	3742	-0-	-1208	-0-	3712	3	30	9	Y	27	41	0			57

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

04	2670 X	2383	-0-	-287	-0-	2383	3			Y	-0-					2
05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					-0-
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					-0-
*09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1509	3	107	9	Y	97	93	0			20
05	1860 N	1128	-0-	-732	-0-	1040	3	88	9	Y	80	83	0			17
06	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2892	3	77	9	Y	70	70	0			17
07	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					17
08	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3009	3	63	9	Y	57	60	0			14
*09	3000 N	3231	-0-	231	231	3142	3	89	9	Y	81	73	0			22

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	9102	3	136	9	Y	124	118	0			28
05	10230 X	9958	-0-	-272	-0-	9836	3	122	9	Y	111	116	0			23
06	9900 X	9533	-0-	-367	-0-	9428	3	105	9	Y	95	81	0			37
07	10230 X	9750	-0-	-480	-0-	9644	3	106	9	Y	96	103	0			30
08	9951 X	9494	-0-	-457	-0-	9386	3	108	9	Y	98	90	0			38
09	9630 X	8795	-0-	-835	-0-	8683	3	112	9	Y	102	116	0			24

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

04	4050 X	2462	-0-	-1588	-0-	2427	3	35	9	Y	32	31	0			7
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2918	3	37	9	Y	34	34	0			7
06	2370 X	1930	-0-	-440	-0-	1905	3	25	9	Y	23	21	0			9
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2540	3	24	9	Y	22	24	0			7
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3367	3	34	9	Y	31	26	0			12
*09	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2447	3	55	9	Y	50	50	0			12

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

04	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6342	3	248	9	Y	225	218	0			47
05	6882 X	5083	-0-	-1799	-0-	4862	3	221	9	Y	201	205	0			43
06	6720 X	4853	-0-	-1867	-0-	4744	3	109	9	Y	99	118	0			24
07	6944 X	5033	-0-	-1911	-0-	5033	3			Y	-0-					24
08	6944 X	4863	-0-	-2081	-0-	4764	3	99	9	Y	90	92	0			22
09	6600 X	3658	-0-	-2942	-0-	3549	3	109	9	Y	99	94	0			27

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					208
*05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1552	3	141	9	Y	128	154	0			182
06	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1234	3	120	9	Y	109	113	0			178
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1319	3	76	9	Y	69	94	0			153
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2287	3	166	9	Y	151	144	0			160
*09	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2484	3	140	9	Y	127	74	0			213

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4799	3	59	9	Y	54	55	0			11
05	4712 X	4349	-0-	-363	-0-	4298	3	51	9	Y	46	47	0			10
06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4949	3	64	9	Y	58	54	0			14
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			Y	-0-					14
*08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4729	3	39	9	Y	35	40	0			9
09	4560 X	4156	-0-	-404	-0-	4120	3	36	9	Y	33	33	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

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-
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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6903	3	53	9	Y	48	37	0			11
05	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6803	3	47	9	Y	43	45	0			9
06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6636	3	48	9	Y	44	36	0			17
07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6653	3	40	9	Y	36	42	0			11
08	7192 X	6579	-0-	-613	-0-	6544	3	35	9	Y	32	31	0			12
09	6960 X	6294	-0-	-666	-0-	6255	3	39	9	Y	35	39	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3137	3	43	9	Y	39	41	0			8
05	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	2718	3	36	9	Y	33	34	0			7
06	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2905	3	40	9	Y	36	34	0			9
07	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193	3			Y	-0-					9
*08	3286 X	3001	-0-	-285	-0-	2966	3	35	9	Y	32	33	0			8
09	3180 X	2809	-0-	-371	-0-	2776	3	33	9	Y	30	30	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3094	3	191	9	Y	174	165	0			40
05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4280	3	249	9	Y	226	219	0			47
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3799	3	127	9	Y	115	117	0			45
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4964	3	119	9	Y	108	119	0			34
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4403	3	95	9	Y	86	87	0			33
*09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3692	3	98	9	Y	89	101	0			21

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

04	9660 X	9007	-0-	-653	-0-	8889	3	118	9	Y	107	111	0			22
05	9579 X	8474	-0-	-1105	-0-	8371	3	103	9	Y	94	96	0			20
06	9270 X	8895	-0-	-375	-0-	8793	3	102	9	Y	93	91	0			22
07	9579 X	9243	-0-	-336	-0-	9243	3			Y	-0-					22
*08	9300 X	9169	-0-	-131	-0-	9075	3	94	9	Y	85	86	0			21
09	9000 X	8516	-0-	-484	-0-	8364	3	152	9	Y	138	121	0			38

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4788	3	86	9	Y	78	81	0			16
05	5177 X	5011	-0-	-166	-0-	4933	3	78	9	Y	71	72	0			15
06	5010 X	4815	-0-	-195	-0-	4748	3	67	9	Y	61	61	0			15
07	5177 X	4860	-0-	-317	-0-	4860	3			Y	-0-					15
*08	5022 X	4953	-0-	-69	-0-	4886	3	67	9	Y	61	61	0			15
09	4860 X	4827	-0-	-33	-0-	4750	3	77	9	Y	70	66	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

04	4440 X	824	-0-	-3616	-0-	771	3	53	9	Y	48	52	0			11
05	1178 X	820	-0-	-358	-0-	776	3	44	9	Y	40	43	0			8
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	851	3	57	9	Y	52	40	0			20
07	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	965	3	57	9	Y	52	56	0			16
08	806 N	434	-0-	-372	-0-	413	3	21	9	Y	19	28	0			7
*09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1016	3	57	9	Y	52	47	0			12

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	5751	-0-	-1179	-0-	5677	3	74	9	Y	67	72	0			14
05	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7212	3	91	9	Y	83	79	0			18
06	6720	X	4466	-0-	-2254	-0-	4435	3	31	9	Y	28	39	0			7
07	6944	X	3991	-0-	-2953	-0-	3991	3			Y	-0-					7
*08	7316	X	5875	-0-	-1441	-0-	5792	3	83	9	Y	75	65	0			17
09	7080	X	5556	-0-	-1524	-0-	5500	3	56	9	Y	51	54	0			14

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

04	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3525	3	68	9	Y	62	62	0			13
05	3813	X	3205	-0-	-608	-0-	3149	3	56	9	Y	51	53	0			11
06	3690	X	3683	-0-	-7	-0-	3633	3	50	9	Y	45	45	0			11
07	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	3			Y	-0-					11
*08	3813	X	3465	-0-	-348	-0-	3414	3	51	9	Y	46	46	0			11
09	3690	X	3113	-0-	-577	-0-	3065	3	48	9	Y	44	43	0			12

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

04	2910	X	2081	-0-	-829	-0-	2036	3	45	9	Y	41					51
05	3007	X	1229	-0-	-1778	-0-	1229	3			Y	-0-					51
*06	2910	X	1518	-0-	-1392	-0-	1517	3	1	9	Y	1	27	0			25
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3159	3	32	9	Y	29	51	0	1	6	2
08	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2636	3	20	9	Y	18					20
*09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2451	3	61	9	Y	55	14	0			61

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3	N	-0-			-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3	N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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

04	780	N	512	-0-	-268	-0-	508	3	4	9	N	4	148	1			19
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	3	10	9	N	9					28
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	577	3	3	9	N	3					31
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	412	3	7	9	N	6					37
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	591	3	12	9	N	11					48
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	3	11	9	N	10					58

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

04	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7734	2	25	9	N	23					81
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					81
06	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					81
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					81
*08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					81
*09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	1320 #	1272	-0-	-48	-0-	1269	2	3	9	N	3					3
05	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	N	11					14
06	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					14
07	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1608	2	7	9	N	6					20
08	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3					23
09	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					23

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

04	1590 #	1462	-0-	-128	-0-	1397	3	65	9	N	59					226
05	1581 #	1485	-0-	-96	-0-	1420	3	65	9	N	59	179	1			106
06	1530 #	1224	-0-	-306	-0-	1162	3	62	9	N	56					162
07	1581 #	1276	-0-	-305	-0-	1228	3	48	9	N	44					206
08	1550 #	1044	-0-	-506	-0-	1001	3	43	9	N	39	170	1			75
*09	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1429	3	65	9	N	59					134

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

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-
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-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900 X	438	-0-	-462	-0-	413	2	25	9	N	23					123
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					123
07	930 X	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	-0-					123
*08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					123
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4690	2	39	9	Y	35	37	1			7
05	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5445	2	40	9	Y	36	19	1			24
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3669	2	35	9	Y	32	38	1			18
07	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	3312	2	25	9	Y	23	37	1			4
08	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3613	2	37	9	Y	34	18	1			20
09	3840 X	3246	-0-	-594	-0-	3226	2	20	9	Y	18	19	1			19

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2015

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) //CONT.// 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	899	2	18	9	N	16					49
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	884	2	19	9	N	17					66
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	887	2	17	9	N	15	61	1			20
07	961 N	850	-0-	-111	-0-	833	2	17	9	N	15					35
08	899 N	814	-0-	-85	-0-	796	2	18	9	N	16					51
09	900 N	708	-0-	-192	-0-	690	2	18	9	N	16					67

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

04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	585	3	23	9	N	21					55
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	770	3	54	9	N	49					104
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	611	3	55	9	N	50	48	1			106
07	620 N	526	-0-	-94	-0-	502	3	24	9	N	22					128
08	806 N	374	-0-	-432	-0-	352	3	22	9	N	20					148
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	601	3	22	9	N	20					168

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

04	2130 #	1832	-0-	-298	-0-	1771	3	61	9	N	55					143
05	2201 #	1962	-0-	-239	-0-	1868	3	94	9	N	85	161	1			67
06	2130 #	1777	-0-	-353	-0-	1744	3	33	9	N	30					97
07	1891 #	1843	-0-	-48	-0-	1781	3	62	9	N	56					153
08	1953 #	1915	-0-	-38	-0-	1854	3	61	9	N	55	172	1			36
09	1890 #	1748	-0-	-142	-0-	1693	3	55	9	N	50					86

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

04	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

04	840 N	674	-0-	-166	-0-	30	1	644	2	N	-0-			-0-
05	868 N	661	-0-	-207	-0-	31	1	630	3	N	-0-			-0-
06	750 N	464	-0-	-286	-0-	30	1	434	2	N	-0-			-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	2	N	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	-0-			-0-
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2881	N	2692	-0-	-189	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
*09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	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

04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	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

04	990	#	955	-0-	-35	-0-	944	3	11	9	N	10					191
05	1023	#	898	-0-	-125	-0-	865	3	33	9	N	30	171	1			50
06	990	#	939	-0-	-51	-0-	871	3	68	9	N	62					112
07	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	958	3	72	9	N	65					177
08	992	#	790	-0-	-202	-0-	722	3	68	9	N	62	175	1			64
*09	995	R	995	-0-	-0-	-0-	929	3	66	9	N	60					124

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

04	3740		1549	-0-	-2191	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	2635		1576	-0-	-1059	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	2550		1365	-0-	-1185	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1190	-0-	-391	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	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

04	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	3			N	-0-					52
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					52
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					52
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1773	2	6	9	N	5					50
05	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1730	2	6	9	N	5					55
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1571	2	6	9	N	5					60
07	1829	N	1753	-0-	-76	-0-	1747	2	6	9	N	5					65
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1787	2	121	9	N	110	165	1			10
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10					20

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3225	-0-	-123	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	2930	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1591	-0-	-539	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1268	-0-	-747	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	1507	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-					36
05	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3		N	-0-					36
06	1380	N	892	-0-	-488	-0-	892	3		N	-0-					36
07	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1482	3		N	-0-					36
08	1488	N	955	-0-	-533	-0-	955	3		N	-0-					36
09	900	N	681	-0-	-219	-0-	681	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

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

04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
05	651 X	622	-0-	-29	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	630 X	539	-0-	-91	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	713 X	532	-0-	-181	-0-	532	2		N	-0-			-0-
08	713 X	501	-0-	-212	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09	690 X	413	-0-	-277	-0-	413	2		N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

04	450 N	52	-0-	-398	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	279 N	27	-0-	-252	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

04	120 X	109	-0-	-11	-0-	108	2	1 9	N	1			74
05	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-	74 1		-0-
06	120 X	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	124 X	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	124 X	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120 X	98	-0-	-22	-0-	98	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	215	-0-	215	1067	215	2			N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	60	X	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	X	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	X	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*09	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	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

04	4260	X	1573	-0-	-2687	-0-	120	1	1453	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	1323	-0-	-3079	-0-	124	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	120	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	1895	-0-	-709	-0-	124	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	671	-0-	-1375	-0-	72	1	599	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2463	-0-	-507	-0-	120	1	2343	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

04	6540		4826	-0-	-1714	-0-	4811	3	15	9	N	14					192
05	6758		5374	-0-	-1384	-0-	5370	3	4	9	N	4	166	1			30
06	6030	#	5442	-0-	-588	-0-	5442	3			N	-0-					30
07	6014	#	5186	-0-	-828	-0-	5185	3	1	9	N	1					31
08	5363	#	4898	-0-	-465	-0-	4898	3			N	-0-					31
09	5430	#	4433	-0-	-997	-0-	4433	3			N	-0-					31

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65010 X	55927	-0-	-9083	-0-	51370	2	4557	9	N	4143	4513	1	22	8	401
05	56699 X	36338	-0-	-20361	-0-	33119	2	3219	9	N	2926	2773	1	15	8	539
06	59545 X	59545	-0-	-0-	-0-	54905	2	4640	9	N	4218	4263	1	15	8	479
07	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-	61049	2	5327	9	N	4843	4938	1	155	8	229
08	60450 X	42392	-0-	-18058	-0-	38535	2	3857	9	N	3506	3219	1	53	8	463
09	59550 X	50919	-0-	-8631	-0-	46697	2	4222	9	N	3838	3419	1	73	8	809

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

04	59970 X	461	-0-	-59509	-0-	49	1	260	2	N	138	5	8			450
						152	9									
05	61969 X	23967	-0-	-38002	-0-	1055	1	22141	2	N	701	866	1	29	8	256
						771	9									
06	59970 X	18122	-0-	-41848	-0-	1363	1	15956	2	N	730	516	1	3	8	467
						803	9									
07	38502 X	38502	-0-	-0-	-0-	1728	1	35566	2	N	1098	1345	1	67	8	153
						1208	9									
08	23963 X	7638	-0-	-16325	-0-	499	1	6590	2	N	499	334	1	15	8	303
						549	9									
09	23190 X	22311	-0-	-879	-0-	948	1	20668	2	N	632	502	1	19	8	414
						695	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

04	25860 X	-0-	-0-	-25860	-0-					N	-0-	179	1			529
05	26722 X	19926	-0-	-6796	-0-	211	1	17141	2	N	2340	2522	1	19	8	328
						2574	9									
06	25860 X	9138	-0-	-16722	-0-	16	1	7905	2	N	1106	1197	1	8	8	229
						1217	9									
07	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					229
08	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					229
09	19290 X	12410	-0-	-6880	-0-	10457	2	1953	9	N	1775	1421	1	7	8	576

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

04	39390 X	34114	-0-	-5276	-0-	1080	1	32190	2	N	767	535	1	2	8	425
						844	9									
05	31961 X	4031	-0-	-27930	-0-	125	1	3744	2	N	147	302	1	1	8	269
						162	9									
06	34140 X	28319	-0-	-5821	-0-	877	1	25243	2	N	1999	1748	1	11	8	509
						2199	9									
07	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	1415	1	35203	2	N	2931	3008	1	38	8	394
						3224	9									
08	35278 X	25517	-0-	-9761	-0-	1125	1	23335	2	N	961	1224	1	12	8	119
						1057	9									
09	34110 X	25140	-0-	-8970	-0-	901	1	22306	2	N	1757	1041	1	11	8	824
						1933	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

04	39068 X	39068	-0-	-0-	-0-	581	1	33018	2	Y	4972	4889	1	26	8	581
						5469	9									
05	31486 X	31486	-0-	-0-	-0-	21134	2	6294	3	Y	3689	3685	1	15	8	570
						4058	9									
06	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	21123	2	2704	3	Y	2971	2972	1	1	8	568
						3268	9									
07	33201 X	20178	-0-	-13023	-0-	17426	2	2752	9	Y	2502	2603	1	36	8	431
*08	33201 X	808	-0-	-32393	-0-	745	3	63	9	Y	57					488
09	32130 X	8287	-0-	-23843	-0-	7057	2	2	3	Y	1120	913	1			695
						1232	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
04	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	21577	2	5738	9	Y	5216	5257	1	40	8	89
05	20739	X	11670	-0-	-9069	-0-	9540	2	2130	9	Y	1936	1976	1	14	8	35
06	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	14289	2	4219	9	Y	3835	3661	1	149	8	60
07	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	25489	2	7182	9	Y	6529	6101	1	300	8	188
08	31631	X	31631	-0-	-0-	-0-	26051	2	5580	9	Y	5073	5052	1	31	8	178
09	27330	X	23679	-0-	-3651	-0-	20203	2	3476	9	Y	3160	3140	1	69	8	129

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	23046	2	2235	9	Y	2032	1784	0	218	1	19
													28	8			
05	28551	X	27735	-0-	-816	-0-	25238	2	2497	9	Y	2270	2235	0	11	1	12
													31	8			
06	32040	X	25590	-0-	-6450	-0-	22559	2	3031	9	Y	2755	2733	0	14	8	20
07	33108	X	26953	-0-	-6155	-0-	23904	2	3049	9	Y	2772	2753	0	19	8	20
08	33108	X	31745	-0-	-1363	-0-	28065	2	3680	9	Y	3345	3289	0	49	8	27
*09	31423	X	31423	-0-	-0-	-0-	28729	2	2694	9	Y	2449	2421	0	31	8	24

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37350	X	25528	-0-	-11822	-0-	21697	2	3831	9	Y	3483	3503	1	18	8	232
05	38595	X	32485	-0-	-6110	-0-	26568	2	5917	9	Y	5379	5313	1	23	8	275
06	35610	X	35543	-0-	-67	-0-	31254	2	4289	9	Y	3899	3885	1	17	8	272
07	36797	X	28321	-0-	-8476	-0-	24897	2	3424	9	Y	3113	3317	1	17	8	51
08	36270	X	8302	-0-	-27968	-0-	7024	2	1278	9	Y	1162	1042	1	17	8	154
09	35550	X	17394	-0-	-18156	-0-	14488	2	2906	9	Y	2642	2412	1	16	8	368

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46890	X	4085	-0-	-42805	-0-	4072	2	13	9	N	12					215
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					215
06	32460	X	4930	-0-	-27530	-0-	3717	2	1213	9	N	1103	972	1	8	8	338
07	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	27002	2	4668	9	N	4244	4242	1	69	8	271
08	30101	X	21887	-0-	-8214	-0-	17962	2	3925	9	N	3568	3661	1	60	8	118
*09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	7888	2	1514	9	N	1376	1402	1	20	8	72

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32550	X	14834	-0-	-17716	-0-	11087	2	3747	9	N	3406	3612	1	54	8	184
*11	28140	X	11132	-0-	-17008	-0-	11013	2	119	9	N	108	7	8			285
*12	29016	X	-0-	-0-	-29016	-0-					N	2	2	8			285
*01	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	1	1	8			285
*02	25340	X	-0-	-0-	-25340	-0-					N	4	4	8			285
*03	14849	X	4179	-0-	-10670	-0-	4166	2	13	9	N	12	1	8			296
*04	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					296
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			296
*06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					296
*07	27117	X	27117	-0-	-0-	-0-	23734	2	3383	9	N	3075	2792	1	183	8	396
*08	T. A.		44138	-0-	44138	44138	40071	2	4067	9	N	3697	3477	1	9	8	607
*09	T. A.		44437	-0-	44437	88575	40771	2	3666	9	N	3333	3323	1	65	8	552

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34470	X	23128	-0-	-11342	-0-	19335	2	3793	9	Y	3448	3265	1	44	8	160
05	28799	X	17539	-0-	-11260	-0-	16660	2	879	9	Y	799	923	1	6	8	30
06	14730	X	7984	-0-	-6746	-0-	7614	2	370	9	Y	336	350	1	9	8	7
07	23901	X	1051	-0-	-22850	-0-	827	2	224	9	Y	204	138	1	70	8	3
08	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	61	3	1	61	8	-0-
09	23130	X	17325	-0-	-5805	-0-	13559	2	3766	9	Y	3424	3034	1	114	8	276

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	3805	-0-	-425	-0-	3296	2	509	9	Y	463	454	0	10	8	3
05	4402 X	3822	-0-	-580	-0-	3346	2	476	9	Y	433	421	0	12	8	3
06	4260 X	3213	-0-	-1047	-0-	2785	2	428	9	Y	389	381	0	7	8	4
07	4402 X	637	-0-	-3765	-0-	463	2	174	9	Y	158	158	0	2	8	2
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	6	2	0	6	8	-0-
09	3810 X	1669	-0-	-2141	-0-	1193	2	476	9	Y	433	416	0	12	8	5

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

04	61179 X	61179	-0-	-0-	-0-	49992	2	11187	9	Y	10170	10142	1	2	8	126
05	39277 X	38449	-0-	-828	-0-	30901	2	7548	9	Y	6862	6927	1	9	8	52
06	38010 X	31774	-0-	-6236	-0-	26300	2	5474	9	Y	4976	4991	1	8	8	29
07	39277 X	19868	-0-	-19409	-0-	16269	2	3599	9	Y	3272	3193	1	5	8	103
08	63209 X	21853	-0-	-41356	-0-	18049	2	3804	9	Y	3458	3467	1	7	8	87
09	61170 X	22462	-0-	-38708	-0-	18679	2	3783	9	Y	3439	3430	1	4	8	92

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

04	22650 X	14470	-0-	-8180	-0-	12939	2	1531	9	Y	1392	1379	0	11	8	10
05	19520 X	19520	-0-	-0-	-0-	17747	2	1773	9	Y	1612	1598	0	12	8	12
06	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	16994	2	1795	9	Y	1632	1618	0	10	8	16
07	18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	16477	2	1821	9	Y	1655	1638	0	17	8	16
08	19530 X	17519	-0-	-2011	-0-	15881	2	1638	9	Y	1489	1488	0	3	8	14
09	18900 X	17861	-0-	-1039	-0-	16236	2	1625	9	Y	1477	1468	0	7	8	16

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

04	6600 X	6122	-0-	-478	-0-	5356	2	766	9	Y	696	775	1	13	8	92
05	6820 X	6297	-0-	-523	-0-	5453	2	844	9	Y	767	730	1	7	8	122
06	5850 X	5796	-0-	-54	-0-	5024	2	772	9	Y	702	724	1	2	8	98
07	6324 X	5950	-0-	-374	-0-	5129	2	821	9	Y	746	685	1	8	8	151
08	6324 X	6007	-0-	-317	-0-	5060	2	947	9	Y	861	863	1	2	8	147
09	6120 X	5039	-0-	-1081	-0-	3783	2	1256	9	Y	1142	1109	1	14	8	166

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

04	12510 X	8265	-0-	-4245	-0-	6737	2	1528	9	Y	1389	1231	0	150	1	13
												10	8			
05	12927 X	10594	-0-	-2333	-0-	8508	2	2086	9	Y	1896	1873	0	9	1	10
												17	8			
06	12510 X	5688	-0-	-6822	-0-	4513	2	1175	9	Y	1068	1065	0	5	8	8
07	11408 X	5720	-0-	-5688	-0-	4403	2	1317	9	Y	1197	1188	0	8	8	9
*08	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	9629	2	2120	9	Y	1927	1905	0	15	8	16
09	10260 X	7749	-0-	-2511	-0-	20771	2	14817	3	Y	1632	1623	0	9	8	16
						1795	9									

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

04	32321 X	32321	-0-	-0-	-0-	26935	2	5386	9	N	4896	4974	1	95	8	233
05	40052 X	40052	-0-	-0-	-0-	33632	2	6420	9	N	5836	5538	1	46	8	485
06	32880 X	32337	-0-	-543	-0-	26844	2	5493	9	N	4994	5219	1	41	8	219
07	33976 X	30426	-0-	-3550	-0-	26199	2	4227	9	N	3843	3882	1	60	8	120
08	33976 X	26482	-0-	-7494	-0-	21856	2	4626	9	N	4205	3933	1	73	8	319
09	38760 X	NO RPT	-0-	-38760	-0-					N	NO RPT					319

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43925	X	43925	-0-	-0-	-0-	38474	2	5451	9	N	4955	5465	1	117	8	156
05	41664	X	35129	-0-	-6535	-0-	30897	2	4232	9	N	3847	3548	1	74	8	381
06	40320	X	29354	-0-	-10966	-0-	25803	2	3551	9	N	3228	3452	1	11	8	146
07	45384	X	38651	-0-	-6733	-0-	33527	2	5124	9	N	4658	4355	1	104	8	345
08	45384	X	41378	-0-	-4006	-0-	36096	2	5282	9	N	4802	4598	1	169	8	380
09	43920	X	40390	-0-	-3530	-0-	35242	2	5148	9	N	4680	4446	1	117	8	497

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

04	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	17559	2	1810	9	Y	1645	1632	0	14	8	11
05	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	16911	2	1496	9	Y	1360	1349	0	12	8	10
06	22980	X	15523	-0-	-7457	-0-	14360	2	1163	9	Y	1057	1047	0	10	8	10
07	23746	X	10573	-0-	-13173	-0-	9199	2	1374	9	Y	1249	1236	0	11	8	12
08	23746	X	17357	-0-	-6389	-0-	15685	2	1672	9	Y	1520	1514	0	4	8	14
09	19380	X	17573	-0-	-1807	-0-	16251	2	1322	9	Y	1202	1193	0	10	8	13

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

04	43560	X	43560	-0-	-0-	-0-	39838	2	3722	9	N	3384	3311	1	8	8	450
05	45129	X	45129	-0-	-0-	-0-	41991	2	3138	9	N	2853	3052	1	19	8	232
06	41730	X	29198	-0-	-12532	-0-	26683	2	2515	9	N	2286	2144	1	43	8	331
07	45012	X	31956	-0-	-13056	-0-	29482	2	2474	9	N	2249	2228	1	102	8	250
08	45136	X	17598	-0-	-27538	-0-	16125	2	1473	9	N	1339	1196	1	31	8	362
*09	56157	X	56157	-0-	-0-	-0-	52238	2	3919	9	N	3563	3385	1	167	8	373

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

04	26520	X	17086	-0-	-9434	-0-	14456	2	2630	9	N	2391	2540	1	13	8	132
05	37665	X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-					132
06	42930	X	20316	-0-	-22614	-0-	17072	2	3244	9	N	2949	2937	1	12	8	132
07	49146	X	49146	-0-	-0-	-0-	43737	2	5409	9	N	4917	4931	1	36	8	82
08	44361	X	37521	-0-	-6840	-0-	33041	2	4480	9	N	4073	3684	1	25	8	446
*09	42650	X	42650	-0-	-0-	-0-	38825	2	3825	9	N	3477	3514	1	36	8	373

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

04	67561	X	67561	-0-	-0-	-0-	55583	2	11978	9	Y	10889	11024	1	10	8	124
05	49945	X	49945	-0-	-0-	-0-	40742	2	9203	9	Y	8366	8320	1	28	8	142
06	49056	X	49056	-0-	-0-	-0-	40006	2	9050	9	Y	8227	8274	1	17	8	78
07	51026	X	40138	-0-	-10888	-0-	32696	2	7442	9	Y	6765	6652	1	18	8	173
08	69812	X	22312	-0-	-47500	-0-	18376	2	3936	9	Y	3578	3614	1	7	8	130
09	67560	X	20194	-0-	-47366	-0-	16336	2	3858	9	Y	3507	3318	1	5	8	314

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12450	X	9623	-0-	-2827	-0-	7881	2	1742	9	Y	1584	1568	0	18	8	11
05	11594	X	9953	-0-	-1641	-0-	8361	2	1592	9	Y	1447	1432	0	15	8	11
06	11220	X	6883	-0-	-4337	-0-	5649	2	1234	9	Y	1122	1109	0	13	8	11
07	11594	X	9113	-0-	-2481	-0-	7891	2	1222	9	Y	1111	1082	0	29	8	11
*08	11346	X	9260	-0-	-2086	-0-	7937	2	1323	9	Y	1203	1197	0	6	8	11
09	9630	X	6995	-0-	-2635	-0-	20496	2	14548	3	Y	952	946	0	7	8	10
							1047	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

04	98223	X	98223	-0-	-0-	-0-	86636	2	11587	9	Y	10534	10266	1	147	8	170
05	71650	X	71650	-0-	-0-	-0-	63135	2	8515	9	Y	7741	7667	1	89	8	155
06	89360	X	89360	-0-	-0-	-0-	79128	2	10232	9	Y	9302	9261	1	22	8	174
07	56761	X	51081	-0-	-5680	-0-	41483	3	9598	9	Y	8725	8837	1	9	8	53
08	79577	X	58397	-0-	-21180	-0-	47615	3	10782	9	Y	9802	9817	1	19	8	19
09	77010	X	22801	-0-	-54209	-0-	19335	3	3466	9	Y	3151	2805	1	74	8	291

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

04	34260	X	33008	-0-	-1252	-0-	27077	2	5931	9	N	5392	6032	1	37	8	235
05	35553	X	35553	-0-	-0-	-0-	29829	2	5724	9	N	5204	5253	1	29	8	157
06	34200	X	33467	-0-	-733	-0-	27593	2	5874	9	N	5340	5310	1	17	8	170
07	35340	X	26144	-0-	-9196	-0-	22471	2	3673	9	N	3339	2992	1	32	8	485
08	35557	X	32746	-0-	-2811	-0-	27326	2	5420	9	N	4927	5099	1	38	8	275
09	34410	X	25589	-0-	-8821	-0-	21500	2	4089	9	N	3717	3526	1	18	8	448

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

04	14B2 EXT		65660	-0-	65660	65660	49979	2	15681	9	Y	14255	14124	1	44	8	87
05	14B2 EXT		122977	-0-	122977	188637	93290	2	29687	9	Y	26988	26710	1	3	8	362
06	276144	X	87507	-0-	-188637	-0-	67628	2	19879	9	Y	18072	18152	1	12	8	270
07	115532	X	115532	-0-	-0-	-0-	89790	2	25742	9	Y	23402	23280	1	63	8	329
08	107167	X	93197	-0-	-13970	-0-	73276	2	19921	9	Y	18110	18213	1	13	8	213
09	103710	X	75171	-0-	-28539	-0-	58218	2	16953	9	Y	15412	15129	1	23	8	473

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

04	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	23398	2	4701	9	N	4274	4113	1	105	8	282
05	49303	X	49303	-0-	-0-	-0-	41997	2	7306	9	N	6642	6252	1	25	8	647
06	46350	X	41871	-0-	-4479	-0-	35446	2	6425	9	N	5841	6124	1	94	8	270
07	47895	X	42055	-0-	-5840	-0-	35323	2	6732	9	N	6120	5683	1	62	8	645
08	47895	X	38013	-0-	-9882	-0-	33441	2	4572	9	N	4156	4249	1	40	8	512
09	46350	X	38199	-0-	-8151	-0-	33247	2	4952	9	N	4502	4597	1	42	8	375

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48326 10/31/2016

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

04	95600	X	38525	-0-	-57075	-0-	32777	2	5748	9	Y	5225	5263	1	24	8	46
05	39618	X	37731	-0-	-1887	-0-	30997	2	6734	9	Y	6122	6030	1	3	8	135
06	38340	X	30790	-0-	-7550	-0-	25723	2	5067	9	Y	4606	4685	1	4	8	52
07	39618	X	31437	-0-	-8181	-0-	26257	2	5180	9	Y	4709	4681	1			80
08	39804	X	34512	-0-	-5292	-0-	28892	2	5620	9	Y	5109	5042	1	9	8	138
09	38520	X	36135	-0-	-2385	-0-	30633	2	5502	9	Y	5002	5064	1	1	8	75

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97021	X	97021	-0-	-0-	-0-	75178	2	21843	9	Y	19857	19114	1	550	8	267
05	86515	X	86515	-0-	-0-	-0-	67365	2	19150	9	Y	17409	17344	1	319	8	13
06	87788	X	87788	-0-	-0-	-0-	67098	2	20690	9	Y	18809	18379	1	193	8	250
07	100254	X	98289	-0-	-1965	-0-	76387	2	21902	9	Y	19911	19803	1	80	8	278
08	100254	X	95203	-0-	-5051	-0-	73569	2	21634	9	Y	19667	19458	1	250	8	237
09	97020	X	62852	-0-	-34168	-0-	48332	2	14520	9	Y	13200	13276	1	93	8	68

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

04	14B2 EXT		77821	-0-	77821	86739	69974	2	7847	9	Y	7134	7062	1	29	8	43
05	14B2 EXT		131347	-0-	131347	218086	117752	2	13595	9	Y	12359	12175	1	62	8	165
06	14B2 EXT		70869	-0-	70869	288955	62662	2	8207	9	Y	7461	6892	1	633	8	101
07	380034	X	91079	-0-	-288955	-0-	81205	2	9874	9	Y	8976	8249	1	711	8	117
08	139779	X	66440	-0-	-73339	-0-	59258	2	7182	9	Y	6529	6514	1	56	8	76
09	135270	X	68048	-0-	-67222	-0-	60843	2	7205	9	Y	6550	6046	1	391	8	189

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

04	60082	X	60082	-0-	-0-	-0-	47305	2	12777	9	Y	11615	11558	1	2	8	144
05	65073	X	65073	-0-	-0-	-0-	51496	2	13577	9	Y	12343	12378	1	15	8	94
06	44498	X	44498	-0-	-0-	-0-	34810	2	9688	9	Y	8807	8839	1	11	8	51
07	44560	X	44560	-0-	-0-	-0-	35516	2	9044	9	Y	8222	8005	1	8	8	260
08	65069	X	40186	-0-	-24883	-0-	33059	2	7127	9	Y	6479	6563	1	13	8	163
09	62970	X	38512	-0-	-24458	-0-	30975	2	7537	9	Y	6852	6826	1	5	8	184

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

04	16650	X	15907	-0-	-743	-0-	13987	2	1920	9	Y	1745	1736	0	11	8	12
05	17205	X	16136	-0-	-1069	-0-	14237	2	1899	9	Y	1726	1716	0	9	8	13
06	16650	X	4318	-0-	-12332	-0-	3782	2	536	9	Y	487	492	0	3	8	5
07	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	16182	X	11267	-0-	-4915	-0-	9574	2	1693	9	Y	1539	1522	0	3	8	14
09	15660	X	11007	-0-	-4653	-0-	9559	2	1448	9	Y	1316	1310	0	6	8	14

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

04	24060	X	22568	-0-	-1492	-0-	18181	2	4387	9	Y	3988	3957	0	34	8	28
05	25265	X	22250	-0-	-3015	-0-	5287	2	12661	3	Y	3911	3885	0	24	8	30
							4302	9									
06	24450	X	18026	-0-	-6424	-0-	5352	2	9390	3	Y	2985	2966	0	20	8	29
							3284	9									
07	25265	X	19081	-0-	-6184	-0-	15417	2	3664	9	Y	3331	3289	0	38	8	33
*08	24149	X	19823	-0-	-4326	-0-	15802	2	4021	9	Y	3655	3646	0	8	8	34
09	22560	X	15929	-0-	-6631	-0-	21999	2	9684	3	Y	3285	3267	0	16	8	36
							3614	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	2	2	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72265 X	72265	-0-	-0-	-0-	59961	2	12304	9	Y	11185	10954	1	188	8	140
05	112569 X	112569	-0-	-0-	-0-	99702	2	12867	9	Y	11697	11664	1	40	8	133
06	109967 X	109967	-0-	-0-	-0-	97676	2	12291	9	Y	11174	11146	1	55	8	106
07	103168 X	101823	-0-	-1345	-0-	90133	2	11690	9	Y	10627	10115	1	495	8	123
08	112561 X	105815	-0-	-6746	-0-	93707	2	12108	9	Y	11007	10462	1	519	8	149
09	109980 X	90357	-0-	-19623	-0-	77946	2	12411	9	Y	11283	10943	1	274	8	215

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

04	65490 X	65082	-0-	-408	-0-	50443	2	14639	9	N	13308	13476	1	98	8	79
05	93544 X	93544	-0-	-0-	-0-	70874	2	22670	9	N	20609	20207	1	68	8	413
06	79950 X	75547	-0-	-4403	-0-	57904	2	17643	9	N	16039	15781	1	70	8	601
07	82615 X	78490	-0-	-4125	-0-	60491	2	17999	9	N	16363	15848	1	51	8	1065
08	82615 X	66828	-0-	-15787	-0-	51702	2	15126	9	N	13751	14046	1	249	8	521
09	83610 X	NO RPT	-0-	-83610	-0-					N	NO RPT					521

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

04	78450 X	78450	-0-	-0-	-0-	65989	2	12461	9	Y	11328	11214	1	50	8	144
05	68541 X	67793	-0-	-748	-0-	57110	2	10683	9	Y	9712	9684	1	62	8	110
06	71146 X	71146	-0-	-0-	-0-	60331	2	10815	9	Y	9832	9817	1	31	8	94
07	83567 X	83567	-0-	-0-	-0-	71549	2	12018	9	Y	10925	10849	1	38	8	132
08	81065 X	67734	-0-	-13331	-0-	58430	2	9304	9	Y	8458	8416	1	55	8	119
09	78450 X	50120	-0-	-28330	-0-	45698	2	4422	9	Y	4020	4027	1	34	8	78

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

04	10770 X	9641	-0-	-1129	-0-	7753	2	1888	9	Y	1716	1703	0	14	8	12
05	11129 X	10645	-0-	-484	-0-	8718	2	1927	9	Y	1752	1740	0	11	8	13
06	10770 X	9142	-0-	-1628	-0-	7305	2	1837	9	Y	1670	1657	0	10	8	16
07	11129 X	9342	-0-	-1787	-0-	7469	2	1873	9	Y	1703	1683	0	19	8	17
*08	10664 X	9003	-0-	-1661	-0-	7214	2	1789	9	Y	1626	1625	0	3	8	15
09	10290 X	5373	-0-	-4917	-0-	12808	2	8493	3	Y	962	963	0	4	8	10
						1058	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

04	24900 X	21215	-0-	-3685	-0-	18773	2	2442	9	Y	2220	2211	0	12	8	15
05	24025 X	21104	-0-	-2921	-0-	18763	2	2341	9	Y	2128	2117	0	10	8	16
06	23250 X	18638	-0-	-4612	-0-	16338	2	2300	9	Y	2091	2078	0	9	8	20
07	24025 X	19603	-0-	-4422	-0-	17177	2	2426	9	Y	2205	2187	0	16	8	22
08	30085 X	30085	-0-	-0-	-0-	27804	2	2281	9	Y	2074	2074	0	3	8	19
09	21210 X	19664	-0-	-1546	-0-	18071	2	1593	9	Y	1448	1446	0	5	8	16

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

04	18480 X	13248	-0-	-5232	-0-	11704	2	1544	9	Y	1404	1394	0	11	8	10
05	17546 X	13381	-0-	-4165	-0-	11857	2	1524	9	Y	1385	1377	0	8	8	10
06	15660 X	12933	-0-	-2727	-0-	11578	2	1355	9	Y	1232	1222	0	8	8	12
07	16182 X	15601	-0-	-581	-0-	13922	2	1679	9	Y	1526	1508	0	15	8	15
08	15314 X	11117	-0-	-4197	-0-	9816	2	1301	9	Y	1183	1185	0	2	8	11
09	13260 X	12461	-0-	-799	-0-	11121	2	1340	9	Y	1218	1210	0	6	8	13

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36151 X	36151	-0-	-0-	-0-	31568	2	4583	9	Y	4166	4106	1	44	8	52
05	40083 X	37323	-0-	-2760	-0-	32640	2	4683	9	Y	4257	4260	1			49
06	45946 X	45946	-0-	-0-	-0-	40204	2	5742	9	Y	5220	5219	1			50
07	40238 X	39185	-0-	-1053	-0-	34152	2	5033	9	Y	4575	4567	1	2	8	56
08	40238 X	33463	-0-	-6775	-0-	29077	2	4386	9	Y	3987	3986	1			57
09	45960 X	30911	-0-	-15049	-0-	26064	2	4847	9	Y	4406	4377	1			86

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

04	15030 X	11470	-0-	-3560	-0-	9319	2	2151	9	Y	1955	1941	0	15	8	14
05	13888 X	10674	-0-	-3214	-0-	8691	2	1983	9	Y	1803	1791	0	12	8	14
06	13440 X	8255	-0-	-5185	-0-	6891	2	1364	9	Y	1240	1234	0	8	8	12
07	13888 X	8720	-0-	-5168	-0-	7009	2	1711	9	Y	1555	1530	0	22	8	15
*08	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	8836	2	1958	9	Y	1780	1774	0	4	8	17
09	10350 X	7079	-0-	-3271	-0-	12374	2	6700	3	Y	1277	1272	0	8	8	14
						1405	9									

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

04	20790 X	19132	-0-	-1658	-0-	15892	2	3240	9	Y	2945	2920	0	28	8	20
05	21483 X	18362	-0-	-3121	-0-	2400	2	12883	3	Y	2799	2779	0	19	8	21
						3079	9									
06	20670 X	16638	-0-	-4032	-0-	1999	2	11670	3	Y	2699	2677	0	17	8	26
						2969	9									
07	21359 X	15778	-0-	-5581	-0-	12910	2	2868	9	Y	2607	2577	0	30	8	26
*08	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	14259	2	3034	9	Y	2758	2752	0	6	8	26
*09	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	23254	2	10962	3	Y	2597	2582	0	13	8	28
						2857	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

04	39480 X	25555	-0-	-13925	-0-	18701	2	6854	9	Y	6231	6151	1	23	8	102
05	55707 X	25087	-0-	-30620	-0-	21630	2	3457	9	Y	3143	3164	1	18	8	63
06	53910 X	14312	-0-	-39598	-0-	9692	2	4620	9	Y	4200	4078	1	108	8	77
07	55707 X	5860	-0-	-49847	-0-	1596	3	4264	9	Y	3876	3884	1	46	8	23
08	29729 X	7621	-0-	-22108	-0-	267	3	7354	9	Y	6685	6514	1	181	8	13
09	25560 X	8036	-0-	-17524	-0-	3970	3	4066	9	Y	3696	3333	1	29	8	347

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

04	22800 X	22629	-0-	-171	-0-	18458	2	4171	9	Y	3792	3774	0	21	8	26
05	22847 X	21552	-0-	-1295	-0-	5757	2	11723	3	Y	3702	3684	0	16	8	28
						4072	9									
06	22920 X	17821	-0-	-5099	-0-	5258	2	9458	3	Y	2823	2812	0	12	8	27
						3105	9									
07	23684 X	18305	-0-	-5379	-0-	14487	2	3818	9	Y	3471	3438	0	26	8	34
*08	23684 X	19844	-0-	-3840	-0-	16227	2	3617	9	Y	3288	3286	0	5	8	31
09	22620 X	17531	-0-	-5089	-0-	26805	2	12642	3	Y	3062	3049	0	11	8	33
						3368	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

04	61500 X	34221	-0-	-27279	-0-	28666	2	5555	9	N	5050	4998	1	135	8	138
05	56265 X	-0-	-0-	-56265	-0-					N	-0-					138
06	54450 X	8255	-0-	-46195	-0-	6946	2	1309	9	N	1190	917	1	29	8	382
07	56265 X	46581	-0-	-9684	-0-	38691	2	7890	9	N	7173	7145	1	152	8	258
08	52731 X	48322	-0-	-4409	-0-	40788	2	7534	9	N	6849	6711	1	210	8	186
*09	48462 X	48462	-0-	-0-	-0-	41624	2	6838	9	N	6216	5986	1	83	8	333

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	10474	-0-	-116	-0-	9013	2	1461	9	Y	1328	1307	0	21	8	9
05	12524	X	11136	-0-	-1388	-0-	9947	2	1189	9	Y	1081	1066	0	16	8	8
06	12120	X	10215	-0-	-1905	-0-	8933	2	1282	9	Y	1165	1148	0	14	8	11
07	12524	X	9453	-0-	-3071	-0-	7931	2	1522	9	Y	1384	1361	0	20	8	14
08	12400	X	9898	-0-	-2502	-0-	8372	2	1526	9	Y	1387	1384	0	4	8	13
09	10770	X	8159	-0-	-2611	-0-	6925	2	1234	9	Y	1122	1115	0	8	8	12

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

04	82410	X	57846	-0-	-24564	-0-	42923	2	14923	9	Y	13566	12088	0	1472	1	128
													53	8			
05	97123	X	92692	-0-	-4431	-0-	68814	2	23878	9	Y	21707	21510	0	102	1	119
													104	8			
06	93990	X	62126	-0-	-31864	-0-	45564	2	16562	9	Y	15056	15031	0	36	8	108
07	97123	X	94191	-0-	-2932	-0-	69213	2	24978	9	Y	22707	22600	0	49	8	166
08	92659	X	83889	-0-	-8770	-0-	62333	2	21556	9	Y	19596	19550	0	51	8	161
09	89670	X	78388	-0-	-11282	-0-	58355	2	20033	9	Y	18212	18155	0	35	8	183

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	5489	2	1639	9	Y	1490	1482	0	8	8	10
05	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	5480	2	1438	9	Y	1307	1301	0	6	8	10
06	7260	X	5414	-0-	-1846	-0-	4106	2	1308	9	Y	1189	1182	0	5	8	12
07	7502	X	7245	-0-	-257	-0-	5630	2	1615	9	Y	1468	1455	0	10	8	15
08	7502	X	7200	-0-	-302	-0-	5665	2	1535	9	Y	1395	1395	0	2	8	13
09	7140	X	3925	-0-	-3215	-0-	3105	2	820	9	Y	745	747	0	3	8	8

MONROE 34-210 WELL #: 1H RRCID -> 280176 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

04	160649	X	160649	-0-	-0-	-0-	153647	2	7002	9	Y	6365	6392	1	1	8	79
05	175287	X	175287	-0-	-0-	-0-	164860	2	10427	9	Y	9479	9474	1	12	8	72
06	146662	X	146662	-0-	-0-	-0-	138406	2	8256	9	Y	7505	7519	1	15	8	43
07	59892	X	28446	-0-	-31446	-0-	22617	3	5829	9	Y	5299	5168	1	7	8	167
08	72571	X	28678	-0-	-43893	-0-	23057	3	5621	9	Y	5110	5135	1	14	8	128
09	70230	X	25562	-0-	-44668	-0-	20236	3	5326	9	Y	4842	4835	1	5	8	130

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

04	44490	X	34088	-0-	-10402	-0-	25559	2	8529	9	Y	7754	6886	0	842	1	74
													18	8			
05	42625	X	33950	-0-	-8675	-0-	25197	2	8753	9	Y	7957	7925	0	38	1	44
													24	8			
06	41250	X	30330	-0-	-10920	-0-	22378	2	7952	9	Y	7229	7209	0	12	8	52
07	41385	X	22286	-0-	-19099	-0-	15576	2	6710	9	Y	6100	6098	0	9	8	45
08	54418	X	54418	-0-	-0-	-0-	46481	2	7937	9	Y	7215	7171	0	30	8	59
*09	49288	X	49288	-0-	-0-	-0-	41852	2	7436	9	Y	6760	6732	0	19	8	68

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 280742 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48647 11/30/2016

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

04	29580	X	29373	-0-	-207	-0-	20411	2	8962	9	Y	8147	8182	1	45	8	86
05	37696	X	15309	-0-	-22387	-0-	10558	2	4751	9	Y	4319	4286	1	48	8	71
06	39183	X	39183	-0-	-0-	-0-	27719	2	11464	9	Y	10422	10299	1	71	8	123
07	42224	X	42224	-0-	-0-	-0-	29794	2	12430	9	Y	11300	11200	1	61	8	162
08	51138	X	51138	-0-	-0-	-0-	36314	2	14824	9	Y	13476	13312	1	118	8	208
*09	42770	X	42770	-0-	-0-	-0-	30409	2	12361	9	Y	11237	11275	1	49	8	121

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

04	106440	X	96432	-0-	-10008	-0-	77208	2	19224	9	N	17476	16784	1	123	8	871
05	84692	X	67986	-0-	-16706	-0-	54882	2	13104	9	N	11913	12139	1	109	8	536
06	92580	X	91822	-0-	-758	-0-	73740	2	18082	9	N	16438	16450	1	143	8	381
07	99758	X	66905	-0-	-32853	-0-	54996	2	11909	9	N	10826	11012	1	150	8	45
08	99758	X	66757	-0-	-33001	-0-	53844	2	12913	9	N	11739	11235	1	154	8	395
09	96540	X	48045	-0-	-48495	-0-	38601	2	9444	9	N	8585	8581	1	54	8	345

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

04	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	31314	2	9351	9	Y	8501	8411	1	18	8	139
05	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	29261	2	7624	9	Y	6931	6913	1	17	8	140
06	58350	X	32790	-0-	-25560	-0-	25649	2	7141	9	Y	6492	6508	1	3	8	121
07	60295	X	28422	-0-	-31873	-0-	21873	2	6549	9	Y	5954	6036	1	3	8	36
08	60295	X	28724	-0-	-31571	-0-	22348	2	6376	9	Y	5796	5816	1	5	8	11
09	40680	X	20346	-0-	-20334	-0-	15800	2	4546	9	Y	4133	3720	1	36	8	388

MEDICINE BOW 56-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281440 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48452 12/10/2016

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

04	79380	X	24322	-0-	-55058	-0-	17109	2	7213	9	N	6557	6914	1	19	8	85
05	82026	X	31070	-0-	-50956	-0-	22000	2	9070	9	N	8245	8068	1	74	8	188
06	52920	X	27026	-0-	-25894	-0-	18887	2	8139	9	N	7399	7345	1	92	8	150
07	41292	X	26135	-0-	-15157	-0-	18306	2	7829	9	N	7117	6871	1	116	8	280
08	32023	X	25571	-0-	-6452	-0-	19303	2	6268	9	N	5698	5616	1	88	8	274
09	30060	X	20894	-0-	-9166	-0-	15220	2	5674	9	N	5158	5277	1	28	8	127

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	31703	-0-	31703	31703	19578	4	12125	9	N	11023	10876	1	147	8	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	31703					N	102	10	8			92
09	SHUT IN	35534	-0-	35534	67237	7583	3	27951	9	N	25410	24349	1	743	8	410

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 281850 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48784 05/13/2017

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	15343	-0-	15343	15343	9598	4	5745	9	Y	5223	4680	1	13	8	530

MONROE 34-220 WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

04	55650 X	35556	-0-	-20094	-0-	29972	2	5584	9	Y	5076	4496	0	548	1	48
												41	8			
05	57505 X	53736	-0-	-3769	-0-	45089	2	8647	9	Y	7861	7738	0	37	1	43
												91	8			
06	55650 X	31074	-0-	-24576	-0-	26745	2	4329	9	Y	3935	3926	0	24	8	28
07	63978 X	63978	-0-	-0-	-0-	54983	2	8995	9	Y	8177	8089	0	57	8	59
08	69160 X	69160	-0-	-0-	-0-	58757	2	10403	9	Y	9457	9345	0	94	8	77
09	51990 X	46461	-0-	-5529	-0-	39608	2	6853	9	Y	6230	6217	0	27	8	63

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

04	89580 X	67133	-0-	-22447	-0-	54824	2	12309	9	N	11190	10753	1	163	8	574
05	92566 X	66609	-0-	-25957	-0-	55309	2	11300	9	N	10273	10367	1	136	8	344
06	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	10417	2	4516	9	N	4105	3845	1	243	8	361
07	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	4958	2	10828	9	N	9844	9397	1	298	8	510
08	69378 X	16381	-0-	-52997	-0-	9697	2	6684	9	N	6076	5932	1	117	8	537
09	67140 X	50324	-0-	-16816	-0-	41461	3	8863	9	N	8057	7996	1	53	8	545

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	66483	-0-	66483	66483	17162	3	27875	4	Y	19496	18973	1	309	8	214
						21446	9									
08	SHUT IN	135569	-0-	135569	202052	98906	3	36663	9	Y	33330	33173	1	94	8	277
09	SHUT IN	130663	-0-	130663	332715	96432	3	34231	9	Y	31119	31117	1	42	8	237

SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

04	64429 X	23772	-0-	-40657	-0-	16845	2	6927	9	Y	6297	5522	0	682	1	60
												33	8			
05	105121 X	93584	-0-	-11537	-0-	65152	2	28432	9	Y	25847	25508	0	122	1	141
												136	8			
06	101730 X	66256	-0-	-35474	-0-	46360	2	19896	9	Y	18087	18049	0	50	8	129
07	105121 X	76463	-0-	-28658	-0-	53322	2	23141	9	Y	21037	20960	0	52	8	154
08	105121 X	77521	-0-	-27600	-0-	54502	2	23019	9	Y	20926	20829	0	79	8	172
09	90570 X	76000	-0-	-14570	-0-	53267	2	22733	9	Y	20666	20580	0	50	8	208

BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282268 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10884 PERF. N/A

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-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	52616	-0-	52616	52616	10614	3	27398	4	Y	13276	12972	1	208	8	96
						14604	9									
08	SHUT IN	137401	-0-	137401	190017	100594	3	36807	9	Y	33461	33185	1	94	8	278
09	SHUT IN	118593	-0-	118593	308610	88472	3	30121	9	Y	27383	27413	1	39	8	209

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

04	SHUT IN	47	-0-	47	47	47	4			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	39475	-0-	39475	39522	33210	4	6265	9	Y	5695	5695	1			-0-
06	SHUT IN	1333	-0-	1333	40855	996	2	337	9	Y	306	304	0			2
07	SHUT IN	20179	-0-	20179	61034	15942	2	4237	9	Y	3852	3825	0	1	8	28
08	SHUT IN	45142	-0-	45142	106176	34289	2	10853	9	Y	9866	9806	0	7	8	81
09	SHUT IN	60281	-0-	60281	166457	44628	2	15653	9	Y	14230	14145	0	23	8	143

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 10798 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

04	0	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					-0-
06	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-					-0-
07	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
08	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
09	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

04	0 W	-0-	-0-	-0-	18976					N	-0-						-0-
05	0 W	59277	-0-	59277	78253	48638	2	10639	9	N	9672	8994	1	514	8		164
06	0 W	90360	-0-	90360	168613	75606	2	14754	9	N	13413	13001	1	417	8		159
07	0 W	106507	-0-	106507	275120	90260	2	16247	9	N	14770	14186	1	459	8		284
08	358260 X	83140	-0-	-275120	-0-	70806	2	12334	9	N	11213	11290	1	125	8		82
*09	66108 X	66108	-0-	-0-	-0-	56183	3	9925	9	N	9023	8502	1	195	8		408

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

04	58329 X	24237	-0-	-34092	-0-	17101	2	7136	9	Y	6487	5693	0	703	1		61
												30	8				
05	117831 X	100730	-0-	-17101	-0-	71138	2	29592	9	Y	26902	26549	0	127	1		147
												140	8				
06	114030 X	91585	-0-	-22445	-0-	65503	2	26082	9	Y	23711	23623	0	66	8		169
07	118829 X	118829	-0-	-0-	-0-	84596	2	34233	9	Y	31121	30988	0	75	8		227
08	117831 X	103679	-0-	-14152	-0-	74691	2	28988	9	Y	26353	26265	0	99	8		216
*09	109446 X	109446	-0-	-0-	-0-	75816	2	33630	9	Y	30573	30418	0	64	8		307

SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-14 UNIT U WELL #: 1H RRCID -> 282467 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 12333 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-14 V WELL #: 1H RRCID -> 282468 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	5709	-0-	5709	5709	4800	4	909	9	Y	826	755	1	71	8	-0-
03	0	1844	-0-	1844	7553	1634	2	210	9	Y	191	95	1			96
04	0	43041	-0-	43041	50594	34394	2	8647	9	Y	7861	7858	1	10	8	89
05	0	34289	-0-	34289	84883	27099	2	7190	9	Y	6536	6484	1	30	8	111
06	0	31504	-0-	31504	116387	24942	2	6562	9	Y	5965	6003	1	16	8	57
*07	139725 X	23338	-0-	-116387	-0-	18103	2	5235	9	Y	4759	4682	1	13	8	121
08	38037 X	22999	-0-	-15038	-0-	18030	2	4969	9	Y	4517	4463	1	11	8	164
09	36810 X	NO RPT	-0-	-36810	-0-					Y	NO RPT					164

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 10593 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	77798	-0-	77798	77798	63144	2	14654	9	Y	13322	12949	1	1	8	372
08	0 W	85227	-0-	85227	163025	74313	2	10914	9	Y	9922	9836	1	70	8	388
09	0 W	2424	-0-	2424	165449	2040	2	384	9	Y	349	701	1	4	8	32

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10134 PERF. N/A

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

04	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	17845	3	133	4	N	433	556	1			308
						476	9									
05	22492 X	17953	-0-	-4539	-0-	17287	3	147	4	N	472	367	1			413
						519	9									
06	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	18889	3	84	4	N	477	372	1			518
						525	9									
07	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	19267	3	75	4	N	475	739	1	4	8	250
						523	9									
08	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	19574	3	83	4	N	473	522	1			201
						520	9									
09	18660 X	17907	-0-	-753	-0-	17309	3	132	4	N	424	365	1			260
						466	9									

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	19423	3	72	4	N	758	908	1			169
						834	9									
05	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	20373	3	270	4	N	1010	911	1			268
						1111	9									
06	22830 X	19555	-0-	-3275	-0-	18385	3	176	4	N	904	533	1			639
						994	9									
07	23591 X	20833	-0-	-2758	-0-	19718	3	147	4	N	880	1285	1	2	8	232
						968	9									
08	23281 X	20927	-0-	-2354	-0-	19506	3	512	4	N	826	867	1	4	8	187
						909	9									
09	21060 X	14581	-0-	-6479	-0-	12627	3	985	4	N	881	370	1			698
						969	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74657 X	23237	-0-	-51420	-0-	2512	1	18808	3	Y	1455	1485	1			376
						316	4	1601	9							
05	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	2376	1	17588	3	Y	919	922	1			373
						265	4	1011	9							
06	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	4029	1	17095	3	Y	1073	863	1			583
						1350	4	1180	9							
07	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	3496	1	21186	3	Y	1130	1082	1			631
						389	4	1243	9							
08	24955 X	23831	-0-	-1124	-0-	3437	1	19201	3	Y	861	1201	1			291
						246	4	947	9							
09	23640 X	20933	-0-	-2707	-0-	2956	1	16791	3	Y	746	543	1			494
						365	4	821	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
04	73604 X	26431	-0-	-47173	-0-	2350	1	22215	3	Y	1267	1364	1			183
						472	4	1394	9							
05	28057 X	28057	-0-	-0-	-0-	2688	1	23119	3	Y	1180	1162	1			201
						952	4	1298	9							
06	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	2766	1	20569	3	Y	943	933	1			211
						2077	4	1037	9							
07	27311 X	23711	-0-	-3600	-0-	2882	1	14609	3	Y	909	873	1	2	8	245
						5220	4	1000	9							
08	28055 X	25577	-0-	-2478	-0-	2644	1	18595	3	Y	1105	1115	1			235
						3122	4	1216	9							
09	27150 X	21463	-0-	-5687	-0-	2765	1	9653	3	Y	560	529	1			266
						8429	4	616	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
04	90795 X	34330	-0-	-56465	-0-	2512	1	28512	3	Y	2183	2206	1			252
						905	4	2401	9							
05	32802 X	32802	-0-	-0-	-0-	2580	1	26155	3	Y	1942	1910	1			284
						1931	4	2136	9							
06	30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	2617	1	19880	3	Y	1749	1629	1			404
						6012	4	1924	9							
07	25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	2278	1	20340	3	Y	1326	1618	1			112
						1053	4	1459	9							
08	32240 X	27507	-0-	-4733	-0-	2550	1	21591	3	Y	1674	1598	1			188
						1525	4	1841	9							
09	31200 X	16726	-0-	-14474	-0-	2509	1	11169	3	Y	1042	960	1			270
						1902	4	1146	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30814 X	29444	-0-	-1370	-0-	2418	1	20555	3	N	78	288	7			631
						6385	4	86	9							
02	23155 X	23155	-0-	-0-	-0-	2184	1	19150	3	N	97					728
						1714	4	107	9							
03	27465 X	27465	-0-	-0-	-0-	2340	1	24147	3	N	80	149	1			659
						890	4	88	9							
04	26915 X	26915	-0-	-0-	-0-	2340	1	23809	3	N	299					958
						437	4	329	9							
05	26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	2418	1	24192	3	N	1					959
						239	4	1	9							
06	28410 X	24312	-0-	-4098	-0-	2340	1	21415	3	N	27					986
						527	4	30	9							
07	28272 X	27193	-0-	-1079	-0-	2418	1	24719	3	N	-0-					986
						56	4									
08	27807 X	25518	-0-	-2289	-0-	2418	1	23005	3	N	1					987
						94	4	1	9							
09	26910 X	20607	-0-	-6303	-0-	1950	1	18567	3	N	2	179	1			810
						88	4	2	9							

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

04	36109 X	36109	-0-	-0-	-0-	4380	1	28247	3	N	1976	2008	1			456
						1308	4	2174	9							
05	39938 X	39938	-0-	-0-	-0-	4526	1	30822	3	N	1544	1486	1			514
						2892	4	1698	9							
06	35760 X	34895	-0-	-865	-0-	4380	1	28115	3	N	1655	1474	1			695
						579	4	1821	9							
07	36952 X	35083	-0-	-1869	-0-	4526	1	28339	3	N	1472	1672	1			495
						599	4	1619	9							
08	36952 X	30684	-0-	-6268	-0-	4526	1	24546	3	N	1387	1473	1			409
						86	4	1526	9							
09	35760 X	26020	-0-	-9740	-0-	4380	1	19970	3	N	1504	1453	1			460
						16	4	1654	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

04	19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	1036	1	16954	3	N	1122	1084	1			170
						508	4	1234	9							
05	22102 X	20900	-0-	-1202	-0-	1073	1	17884	3	N	1206	1305	1			71
						616	4	1327	9							
06	20010 X	19787	-0-	-223	-0-	1033	1	16855	3	N	1260	1095	1			236
						513	4	1386	9							
07	20677 X	20153	-0-	-524	-0-	1112	1	16977	3	N	1109	1105	1	45	8	195
						844	4	1220	9							
*08	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	1071	1	20440	3	Y	1247	1111	1	77	8	254
						60	4	1372	9							
*09	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	1015	1	18897	3	Y	1015	1116	1			153
						251	4	1117	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	2580	1	5842	3	N	2099	2386	1			264
						128	4	2309	9							
05	12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	2666	1	6848	3	N	2339	2033	1			570
						134	4	2573	9							
06	10740 X	9210	-0-	-1530	-0-	2408	1	4283	3	N	2216	2205	1			581
						81	4	2438	9							
07	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	2666	1	7855	3	N	2575	2777	1			379
						75	4	2833	9							
08	11098 X	10599	-0-	-499	-0-	2666	1	5582	3	N	2062	2361	1			80
						83	4	2268	9							
*09	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	2580	1	5521	3	N	2460	2021	1			519
						139	4	2706	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55273	X	19549	-0-	-35724	-0-	1692	1	14510	3	Y	2486	2483	1			385
							612	4	2735	9							
05	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	1883	1	16999	3	Y	2492	2460	1			417
							32	4	2741	9							
06	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	1590	1	9905	3	Y	1801	1648	1			570
							1184	4	1981	9							
07	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	1907	1	15125	3	Y	1972	2035	1	45	8	462
							386	4	2169	9							
08	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	1663	1	12003	3	Y	2694	2642	1	34	8	480
							457	4	2963	9							
*09	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	1688	1	11512	3	Y	2523	2567	1			436
							174	4	2775	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36947	X	36947	-0-	-0-	-0-	2790	1	29611	3	N	2345	2200	1			279
							1966	4	2580	9							
05	33589	X	33589	-0-	-0-	-0-	2883	1	26268	3	N	2091	2054	1			316
							2138	4	2300	9							
06	30510	X	29396	-0-	-1114	-0-	2790	1	18477	3	N	1947	2039	1			224
							5987	4	2142	9							
07	31836	X	31836	-0-	-0-	-0-	2883	1	24430	3	N	2099	1841	1	12	8	470
							2214	4	2309	9							
08	31573	X	31573	-0-	-0-	-0-	2883	1	24252	3	N	2034	2316	1	2	8	186
							2201	4	2237	9							
09	30510	X	27320	-0-	-3190	-0-	2790	1	18448	3	N	1856	1648	1			394
							4040	4	2042	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78733	X	28483	-0-	-50250	-0-	2140	1	23845	3	Y	1431	1483	1			138
							924	4	1574	9							
05	15986	X	14489	-0-	-1497	-0-	1542	1	8810	3	Y	979	982	1			135
							3060	4	1077	9							
06	10080	X	10037	-0-	-43	-0-	1215	1	5566	3	Y	761	734	1			162
							2419	4	837	9							
07	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	1873	1	10623	3	Y	1109	1117	1			154
							4523	4	1220	9							
08	27652	X	8596	-0-	-19056	-0-	1229	1	3312	3	Y	565	535	1			184
							3433	4	622	9							
09	26760	X	16539	-0-	-10221	-0-	1911	1	12192	3	Y	864	877	1			171
							1486	4	950	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	3060	1	15801	3	N	1097	928	1			378
							552	4	1207	9							
05	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	3162	1	16586	3	N	1054	901	1			531
							39	4	1159	9							
06	20880	X	19770	-0-	-1110	-0-	3060	1	14725	3	N	969	1064	1			436
							919	4	1066	9							
07	21576	X	20240	-0-	-1336	-0-	3162	1	15637	3	N	986	1094	1			328
							356	4	1085	9							
08	21359	X	20061	-0-	-1298	-0-	3162	1	15376	3	N	981	1097	1			212
							444	4	1079	9							
09	20610	X	10324	-0-	-10286	-0-	3060	1	6215	3	N	939	868	1			283
							16	4	1033	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20839	X	20839	-0-	-0-	-0-	2340	1	17931	3	N	159	158	1			352
							393	4	175	9							
05	18200	X	18200	-0-	-0-	-0-	2418	1	15252	3	N	100	179	1			273
							420	4	110	9							
06	20670	X	15808	-0-	-4862	-0-	2340	1	12931	3	N	118					391
							407	4	130	9							
07	21545	X	20051	-0-	-1494	-0-	2418	1	17026	3	N	192	188	1			395
							396	4	211	9							
08	21545	X	19213	-0-	-2332	-0-	2418	1	16297	3	N	67	176	1			286
							424	4	74	9							
09	20850	X	17578	-0-	-3272	-0-	2340	1	14747	3	N	126	184	1			228
							352	4	139	9							

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
04	38077	X	35086	-0-	-2991	-0-	3570	1	29323	3	N	1729	2219	1			417
							291	4	1902	9							
05	36487	X	34961	-0-	-1526	-0-	3689	1	27597	3	N	1772	1646	1			543
							1726	4	1949	9							
06	36270	X	35399	-0-	-871	-0-	3570	1	29857	3	N	1632	1475	1			700
							177	4	1795	9							
07	37479	X	35155	-0-	-2324	-0-	3689	1	29346	3	N	1676	1852	1	9	8	515
							276	4	1844	9							
08	37107	X	31600	-0-	-5507	-0-	3689	1	21452	3	N	1701	1839	1	2	8	375
							4588	4	1871	9							
09	35400	X	33409	-0-	-1991	-0-	3570	1	27895	3	N	1655	1655	1			375
							123	4	1821	9							

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	1754	1	28728	3	N	1823	1867	1			251
							861	4	2005	9							
05	35064	X	35064	-0-	-0-	-0-	1810	1	30161	3	N	1867	1305	1			813
							1039	4	2054	9							
*06	38700	X	33097	-0-	-5603	-0-	1757	1	28652	3	N	1651	2010	1			454
							872	4	1816	9							
07	35588	X	31998	-0-	-3590	-0-	1771	1	27056	3	N	1659	1823	1			290
							1346	4	1825	9							
*08	38627	X	38627	-0-	-0-	-0-	1812	1	34566	3	Y	1953	1998	1			245
							101	4	2148	9							
*09	35332	X	35332	-0-	-0-	-0-	1682	1	31333	3	Y	1728	1837	1			136
							416	4	1901	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17820	X	15545	-0-	-2275	-0-	1560	1	10652	3	N	2801	2894	1			525
							252	4	3081	9							
05	18414	X	15796	-0-	-2618	-0-	1612	1	10795	3	N	2912	2713	1			724
							186	4	3203	9							
06	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	1560	1	10277	3	N	2843	2518	1			1049
							482	4	3127	9							
07	14849	X	14367	-0-	-482	-0-	1612	1	9602	3	N	2718	3449	1			318
							163	4	2990	9							
08	14849	X	12604	-0-	-2245	-0-	2598	1	6770	3	N	2373	2142	1			549
							626	4	2610	9							
*09	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	3300	1	8020	3	N	2558	2152	1			955
							352	4	2814	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48509	X	22307	-0-	-26202	-0-	1878	1	16141	3	Y	3282	3227	1			508
							678	4	3610	9							
05	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	1806	1	16296	3	Y	2925	2943	1			490
							30	4	3218	9							
06	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	1980	1	12555	3	Y	2430	2150	1			770
							1476	4	2673	9							
07	19995	X	18857	-0-	-1138	-0-	1782	1	14137	3	Y	2343	2510	1	54	8	549
							361	4	2577	9							
08	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	2026	1	14629	3	Y	1857	2052	1	23	8	331
							556	4	2043	9							
*09	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	1882	1	12831	3	Y	1908	1909	1			330
							194	4	2099	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

04	DLQ G-10		21882	-0-	21882	70454	1090	1	14410	3	Y	4113	4148	1			675
							1858	4	4524	9							
05	93249	X	22795	-0-	-70454	-0-	1083	1	15381	3	Y	4279	4336	1			618
							1624	4	4707	9							
06	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	1094	1	16585	3	Y	3697	3793	1			522
							430	4	4067	9							
07	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	1431	1	18798	3	Y	3316	3491	1			347
							573	4	3648	9							
08	32477	X	32477	-0-	-0-	-0-	1557	1	24715	3	Y	2895	2725	1			517
							3020	4	3185	9							
*09	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	1280	1	21865	3	Y	5074	4441	1			1150
							3023	4	5581	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

04	30019	X	30019	-0-	-0-	-0-	2340	1	22519	3	N	4519	4604	1			549
							189	4	4971	9							
05	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	2418	1	20894	3	N	4501	4472	1			578
							649	4	4951	9							
*06	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	2340	1	17943	3	N	4082	4049	1			611
							847	4	4490	9							
07	27982	X	27982	-0-	-0-	-0-	2418	1	20484	3	N	4392	4439	1	15	8	549
							249	4	4831	9							
08	27337	X	27337	-0-	-0-	-0-	3013	1	18746	3	N	3975	4057	1			467
							1205	4	4373	9							
*09	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	3390	1	18610	3	N	3914	4036	1			345
							693	4	4305	9							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

04	36645	X	36645	-0-	-0-	-0-	3870	1	29515	3	N	2303	2412	1			432
							727	4	2533	9							
05	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	3999	1	30592	3	N	2471	2216	1			687
							494	4	2718	9							
*06	33880	X	33880	-0-	-0-	-0-	3870	1	26384	3	N	2016	1839	1			864
							1408	4	2218	9							
*07	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	3999	1	23983	3	N	2067	2193	1			738
							1193	4	2274	9							
*08	30514	X	30514	-0-	-0-	-0-	3999	1	23568	3	N	2476	2198	1			1016
							223	4	2724	9							
09	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT					1016

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	19962	-0-	19962	63230	1153	1	15729	3	Y	2330	2272	1			213
						517	4	2563	9							
05	82121 X	18891	-0-	-63230	-0-	1238	1	13181	3	Y	2886	2642	1			457
						1297	4	3175	9							
06	19028 X	19028	-0-	-0-	-0-	1294	1	15847	3	Y	1178	1371	1			264
						591	4	1296	9							
07	24056 X	15326	-0-	-8730	-0-	785	1	12295	3	Y	1817	1894	1			187
						247	4	1999	9							
08	21638 X	16323	-0-	-5315	-0-	1510	1	12195	3	Y	1872	1701	1	1	8	357
						559	4	2059	9							
*09	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	2399	1	13124	3	Y	4473	3937	1			893
						326	4	4920	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

04	73552 X	25386	-0-	-48166	-0-	2586	1	19112	3	Y	2647	2655	1			344
						776	4	2912	9							
05	22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	2961	1	15375	3	Y	2329	2320	1			353
						2067	4	2562	9							
06	26068 X	26068	-0-	-0-	-0-	3001	1	16833	3	Y	3029	2707	1			675
						2902	4	3332	9							
07	26877 X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	22	199	1			498
08	26319 X	15084	-0-	-11235	-0-	1216	1	9213	3	Y	1824	1450	1			872
						2649	4	2006	9							
*09	30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	2948	1	22268	3	Y	2960	3080	1			752
						1822	4	3256	9							

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

04	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	2340	1	21089	3	N	4330	4252	1			539
						1095	4	4763	9							
05	28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	2418	1	20046	3	N	4138	3898	1			779
						999	4	4552	9							
06	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	2340	1	17948	3	N	3598	3880	1			497
						1759	4	3958	9							
07	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	2418	1	20731	3	N	4012	4065	1	10	8	434
						552	4	4413	9							
08	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	3268	1	20549	3	N	4048	4063	1			419
						731	4	4453	9							
*09	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	3840	1	17968	3	N	3712	3699	1			432
						871	4	4083	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

04	20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	2340	1	13290	3	N	3990	3893	1			364
						901	4	4389	9							
05	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	2418	1	12177	3	N	4076	3913	1			527
						855	4	4484	9							
06	18329 X	11673	-0-	-6656	-0-	2340	1	4235	3	N	3542	3393	1			676
						1202	4	3896	9							
07	18600 X	11888	-0-	-6712	-0-	2418	1	4907	3	N	3824	4161	1			339
						357	4	4206	9							
08	18600 X	12445	-0-	-6155	-0-	2418	1	5400	3	N	3899	3648	1			590
						338	4	4289	9							
09	18000 X	11020	-0-	-6980	-0-	2340	1	4180	3	N	3832	3832	1			590
						285	4	4215	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	18044	-0-	18044	54845	1219	1	13814	3	Y	2436	2151	1			447
						331	4	2680	9							
05	73104 X	18259	-0-	-54845	-0-	1273	1	12713	3	Y	2161	2228	1			380
						1896	4	2377	9							
06	20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	1152	1	15645	3	Y	3432	3456	1			356
						216	4	3775	9							
07	20212 X	15881	-0-	-4331	-0-	1120	1	11096	3	Y	3086	2525	1			917
						270	4	3395	9							
08	18631 X	18383	-0-	-248	-0-	2485	1	13389	3	Y	1406	2213	1			110
						962	4	1547	9							
09	20580 X	14145	-0-	-6435	-0-	5165	1	6860	3	Y	899	887	1			122
						1131	4	989	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	17551	-0-	17551	55823	1121	1	12702	3	Y	3113	2778	1			571
						304	4	3424	9							
05	73095 X	17272	-0-	-55823	-0-	1145	1	11430	3	Y	2721	2813	1			479
						1704	4	2993	9							
06	23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	1188	1	16146	3	Y	5078	5030	1			527
						224	4	5586	9							
07	19313 X	16355	-0-	-2958	-0-	1298	1	12865	3	Y	1708	1728	1			507
						313	4	1879	9							
08	20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	2347	1	12650	3	Y	3733	3949	1			291
						910	4	4106	9							
09	18690 X	6133	-0-	-12557	-0-	1435	1	1906	3	Y	2253	2239	1			305
						314	4	2478	9							

KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	2790	1	10905	3	N	2529	2331	1			497
						309	4	2782	9							
05	17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	2883	1	11220	3	N	2642	2524	1			615
						242	4	2906	9							
06	16467 X	16107	-0-	-360	-0-	2790	1	10021	3	N	2451	2514	1			552
						600	4	2696	9							
07	16802 X	16719	-0-	-83	-0-	2883	1	9511	3	N	2521	2533	1			540
						1552	4	2773	9							
08	16802 X	15986	-0-	-816	-0-	2883	1	8743	3	N	2571	2633	1			478
						1532	4	2828	9							
09	16260 X	14706	-0-	-1554	-0-	2790	1	7804	3	N	2382	2548	1			312
						1492	4	2620	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	3300	1	13592	3	N	3097	3438	1			491
						747	4	3407	9							
05	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	3410	1	14344	3	N	3097	3263	1			325
						537	4	3407	9							
06	19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	3300	1	12496	3	N	2927	2518	1			734
						627	4	3220	9							
07	20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	3410	1	13137	3	N	2900	3275	1	1	8	358
						1049	4	3190	9							
08	21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	3410	1	14752	3	N	2982	2725	1			615
						536	4	3280	9							
09	15780 X	11778	-0-	-4002	-0-	3300	1	4982	3	N	2775	2743	1			647
						443	4	3053	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31899 X	31899	-0-	-0-	-0-	2790	1	22814	3	N	4326	4645	1			311
						1536	4	4759	9							
05	31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	2883	1	22269	3	N	4194	4013	1			492
						1440	4	4613	9							
06	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	2790	1	16277	3	N	3430	3470	1			452
						4188	4	3773	9							
07	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	2883	1	16917	3	N	3901	3691	1	8	8	654
						2660	4	4291	9							
08	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	2883	1	14788	3	N	3307	3517	1	13	8	431
						2242	4	3638	9							
*09	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	2790	1	14136	3	N	3557	3544	1			444
						3972	4	3913	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

04	21035 X	21035	-0-	-0-	-0-	2340	1	14790	3	N	3492	3446	1			313
						64	4	3841	9							
05	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	2418	1	14234	3	N	3692	3250	1			755
						56	4	4061	9							
06	22080 X	18803	-0-	-3277	-0-	2340	1	12328	3	N	3094	3207	1			642
						732	4	3403	9							
07	22816 X	22538	-0-	-278	-0-	2418	1	16353	3	N	3120	3190	1			572
						335	4	3432	9							
08	22506 X	12646	-0-	-9860	-0-	2115	1	5412	3	N	1726	2033	1			265
						3220	4	1899	9							
09	21030 X	20647	-0-	-383	-0-	2790	1	11012	3	N	3266	3085	1			446
						3252	4	3593	9							

MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

04	28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	3660	1	20832	3	N	3832	3712	1			466
						112	4	4215	9							
05	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	3782	1	21211	3	N	3687	3712	1			441
						4056	9									
06	28221 X	23611	-0-	-4610	-0-	3660	1	16744	3	N	2915	2940	1			416
						3207	9									
07	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	3782	1	21950	3	N	3547	3499	1			464
						3902	9									
08	28613 X	28291	-0-	-322	-0-	3782	1	20873	3	N	3305	3309	1			460
						3636	9									
09	27690 X	27252	-0-	-438	-0-	3660	1	20000	3	N	3265	3109	1			616
						3592	9									

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

04	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	3150	1	12572	3	N	3325	3968	1			165
						256	4	3658	9							
05	19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	3255	1	10843	3	N	3211	2948	1			428
						2102	4	3532	9							
06	20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	3150	1	11064	3	N	3191	3066	1			553
						2500	4	3510	9							
07	22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	3255	1	13683	3	N	3739	3275	1	8	8	1009
						1421	4	4113	9							
08	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	3255	1	15001	3	N	3500	3847	1	12	8	650
						438	4	3850	9							
09	18510 X	15622	-0-	-2888	-0-	3150	1	9478	3	N	2281	2384	1			547
						485	4	2509	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	2340	1	12404	3	N	2829	3160	1			220
						143	4	3112	9							
05	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	2418	1	12733	3	N	2863	2582	1			501
						241	4	3149	9							
06	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	2340	1	11701	3	N	2705	2957	1			249
						192	4	2976	9							
07	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	2418	1	11934	3	N	2828	2774	1	6	8	297
						107	4	3111	9							
08	17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	3013	1	11543	3	N	2789	2593	1	8	8	485
						203	4	3068	9							
*09	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	3390	1	10244	3	N	2571	2773	1			283
						179	4	2828	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

04	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	2790	1	19291	3	N	3673	3523	1			341
						1585	4	4040	9							
05	28055 X	28055	-0-	-0-	-0-	2883	1	20816	3	N	3786	3535	1			592
						191	4	4165	9							
06	27125 X	9239	-0-	-17886	-0-	1209	1	5973	3	N	1234	1666	1			160
						700	4	1357	9							
07	27280 X	22086	-0-	-5194	-0-	2697	1	15352	3	N	3258	2763	1	13	8	642
						453	4	3584	9							
08	27280 X	21901	-0-	-5379	-0-	3478	1	14839	3	N	2848	2956	1			534
						451	4	3133	9							
09	26400 X	21199	-0-	-5201	-0-	3840	1	14313	3	N	2511	2552	1			493
						284	4	2762	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

04	27456 X	27456	-0-	-0-	-0-	2340	1	21486	3	N	3171	3333	1			258
						142	4	3488	9							
05	26553 X	26553	-0-	-0-	-0-	2418	1	20401	3	N	3150	2786	1			622
						269	4	3465	9							
06	27892 X	24026	-0-	-3866	-0-	2262	1	17546	3	N	2892	2931	1			583
						1037	4	3181	9							
07	28334 X	25794	-0-	-2540	-0-	2418	1	18824	3	N	2879	3154	1			308
						1385	4	3167	9							
08	28334 X	26310	-0-	-2024	-0-	2605	1	19382	3	N	2876	2782	1			402
						1159	4	3164	9							
*09	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	2670	1	21589	3	N	3072	2948	1			526
						677	4	3379	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

04	DLQ G-10	13634	-0-	13634	41347	725	1	7767	3	Y	3735	3620	1			200
						1033	4	4109	9							
05	53703 X	12356	-0-	-41347	-0-	802	1	7467	3	Y	2720	2865	1			55
						1095	4	2992	9							
06	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	974	1	8594	3	Y	3600	3403	1			252
						1632	4	3960	9							
07	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	983	1	8460	3	Y	2867	2965	1			154
						2192	4	3154	9							
08	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	1070	1	8738	3	Y	2958	2985	1			127
						1289	4	3254	9							
*09	19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	2148	1	13203	3	Y	2495	2098	1			524
						1712	4	2745	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	2850	1	9625	3	N	2627	2747	1			306
							2330	4	2890	9							
05	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	2850	1	10524	3	N	2678	2367	1			617
							1035	4	2946	9							
06	23478	X	16073	-0-	-7405	-0-	2850	1	7164	3	N	2481	2529	1			569
							3330	4	2729	9							
07	23870	X	18395	-0-	-5475	-0-	2945	1	11330	3	N	2923	2556	1	13	8	923
							905	4	3215	9							
08	18290	X	18230	-0-	-60	-0-	3200	1	11344	3	N	2545	2928	1	43	8	497
							886	4	2800	9							
09	17700	X	15281	-0-	-2419	-0-	3190	1	7042	3	N	2424	2217	1			704
							2383	4	2666	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25997	X	25997	-0-	-0-	-0-	2790	1	17628	3	N	4492	4660	1			826
							638	4	4941	9							
05	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	2883	1	15631	3	N	4018	3896	1			948
							981	4	4420	9							
06	21009	X	20278	-0-	-731	-0-	2790	1	12210	3	N	3703	3676	1			975
							1205	4	4073	9							
07	21142	X	2077	-0-	-19065	-0-	1116	1	440	3	N	202	359	1	26	8	792
							299	4	222	9							
08	21142	X	20492	-0-	-650	-0-	2883	1	10465	3	N	4216	4416	1	48	8	544
							2506	4	4638	9							
09	20460	X	12214	-0-	-8246	-0-	2790	1	3177	3	N	2562	2367	1			739
							3429	4	2818	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
04	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	2520	1	15325	3	N	3382	3901	1			705
							496	4	3720	9							
05	20223	X	20223	-0-	-0-	-0-	2604	1	13445	3	N	3037	3158	1			584
							833	4	3341	9							
06	20400	X	17605	-0-	-2795	-0-	2520	1	12291	3	N	2448	2424	1			608
							101	4	2693	9							
07	22785	X	18095	-0-	-4690	-0-	2604	1	12331	3	N	2666	2750	1	15	8	509
							227	4	2933	9							
08	22785	X	18714	-0-	-4071	-0-	2604	1	10995	3	N	2885	2752	1	5	8	637
							1941	4	3174	9							
09	22050	X	13809	-0-	-8241	-0-	2520	1	6830	3	N	2275	2556	1			356
							1956	4	2503	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
04	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	2340	1	26897	3	N	4928	5012	1			567
							445	4	5421	9							
05	33073	X	33073	-0-	-0-	-0-	2418	1	24440	3	N	4968	4792	1			743
							750	4	5465	9							
06	37920	X	30614	-0-	-7306	-0-	2340	1	22299	3	N	4370	4393	1			720
							1168	4	4807	9							
07	39184	X	33800	-0-	-5384	-0-	2418	1	24949	3	N	5225	4619	1	2	8	1324
							685	4	5748	9							
08	38998	X	31035	-0-	-7963	-0-	2962	1	22111	3	N	4894	5363	1			855
							579	4	5383	9							
09	35100	X	31259	-0-	-3841	-0-	3300	1	22049	3	N	4858	4843	1			870
							566	4	5344	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	3150	1	23256	3	N	5790	5779	1			767
						667	4	6369	9							
05	34124 X	34124	-0-	-0-	-0-	3255	1	23977	3	N	5657	5743	1			681
						669	4	6223	9							
06	36521 X	33243	-0-	-3278	-0-	3150	1	22056	3	N	5021	4796	1			906
						2514	4	5523	9							
07	37014 X	32740	-0-	-4274	-0-	3255	1	21999	3	N	5184	5195	1			895
						1784	4	5702	9							
08	37014 X	31988	-0-	-5026	-0-	3697	1	21907	3	N	4785	5331	1			349
						1120	4	5264	9							
09	33450 X	31218	-0-	-2232	-0-	3930	1	21552	3	N	4721	4400	1			670
						543	4	5193	9							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	2340	1	21288	3	N	3971	3694	1			642
						268	4	4368	9							
05	27751 X	27751	-0-	-0-	-0-	2418	1	20305	3	N	3947	3686	1			903
						686	4	4342	9							
06	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	2340	1	19655	3	N	3794	4246	1			451
						444	4	4173	9							
07	27006 X	27006	-0-	-0-	-0-	2418	1	19969	3	N	3823	3719	1	9	8	546
						414	4	4205	9							
08	26226 X	26221	-0-	-5	-0-	2809	1	18412	3	N	3400	3639	1			307
						1260	4	3740	9							
*09	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	3030	1	12305	3	N	3460	3463	1			304
						6420	4	3806	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
04	19400 X	19400	-0-	-0-	-0-	3300	1	10747	3	N	3408	3911	1			303
						1604	4	3749	9							
05	22320 X	15397	-0-	-6923	-0-	3410	1	8396	3	N	3057	2970	1			390
						228	4	3363	9							
06	21720 X	18272	-0-	-3448	-0-	3300	1	10757	3	N	3545	3590	1			345
						315	4	3900	9							
07	22444 X	17478	-0-	-4966	-0-	3410	1	10157	3	N	3333	3121	1			557
						245	4	3666	9							
08	21731 X	11950	-0-	-9781	-0-	3410	1	5351	3	N	2681	2785	1			453
						240	4	2949	9							
*09	19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	3300	1	12409	3	N	3281	2982	1			752
						256	4	3609	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
04	68200 X	36188	-0-	-32012	-0-	899	1	26117	3	Y	4338	4098	1			414
						4400	4	4772	9							
05	31789 X	31789	-0-	-0-	-0-	485	1	20191	3	Y	4263	4365	1			312
						6424	4	4689	9							
06	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	441	1	11890	3	Y	2896	2837	1			371
						8688	4	3186	9							
07	27293 X	27293	-0-	-0-	-0-	446	1	19210	3	Y	3521	3626	1			266
						3764	4	3873	9							
08	28272 X	23342	-0-	-4930	-0-	504	1	13043	3	Y	3301	3303	1			264
						6164	4	3631	9							
09	27360 X	14231	-0-	-13129	-0-	453	1	3801	3	Y	1801	1755	1			310
						7996	4	1981	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	3570	1	10132	3	N	4234	4430	1			425
							2138	4	4657	9							
05	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	3689	1	13920	3	N	4514	4386	1			553
							1792	4	4965	9							
06	22740	X	21489	-0-	-1251	-0-	3570	1	11975	3	N	4042	3543	1			1052
							1498	4	4446	9							
07	23498	X	19042	-0-	-4456	-0-	3689	1	8642	3	N	3480	4197	1			335
							2883	4	3828	9							
08	23498	X	22706	-0-	-792	-0-	3689	1	12532	3	N	4157	4248	1			244
							1912	4	4573	9							
09	22740	X	22583	-0-	-157	-0-	3570	1	13295	3	N	4113	4141	1			216
							1194	4	4524	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		20427	-0-	20427	66174	1109	1	15126	3	Y	3359	3269	1			307
							497	4	3695	9							
05	83812	X	17638	-0-	-66174	-0-	1180	1	12574	3	Y	2405	2331	1			381
							1238	4	2646	9							
06	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	1046	1	12808	3	Y	1448	1504	1			325
							478	4	1593	9							
07	32869	X	32869	-0-	-0-	-0-	1633	1	25571	3	Y	4684	4527	1			482
							513	4	5152	9							
08	28794	X	28794	-0-	-0-	-0-	2662	1	21507	3	Y	3308	3158	1	1	8	631
							986	4	3639	9							
*09	28681	X	28681	-0-	-0-	-0-	4201	1	22988	3	Y	836	1300	1			167
							572	4	920	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	1928	1	14436	3	N	3316	3691	1			469
							243	4	3648	9							
05	19655	X	19655	-0-	-0-	-0-	1916	1	14185	3	N	3036	2725	1			780
							214	4	3340	9							
*06	15780	X	2667	-0-	-13113	-0-	411	1	1746	3	N	338	739	1			379
							138	4	372	9							
07	16306	X	10473	-0-	-5833	-0-	1092	1	6620	3	N	2399	2182	1			596
							122	4	2639	9							
*08	16306	X	10356	-0-	-5950	-0-	1151	1	6432	3	N	2445	2888	1			153
							83	4	2690	9							
*09	15780	X	11778	-0-	-4002	-0-	1336	1	7591	3	N	2442	2434	1			161
							165	4	2686	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50863	X	16221	-0-	-34642	-0-	1058	1	11638	3	Y	2858	3024	1			330
							381	4	3144	9							
05	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	1109	1	11197	3	Y	2594	2545	1			379
							829	4	2853	9							
06	12930	X	12527	-0-	-403	-0-	953	1	7232	3	Y	1956	1883	1			452
							2190	4	2152	9							
07	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	1411	1	12592	3	Y	2561	2796	1			217
							652	4	2817	9							
08	14167	X	12794	-0-	-1373	-0-	1139	1	8422	3	Y	2321	2277	1			261
							680	4	2553	9							
09	13710	X	7889	-0-	-5821	-0-	1061	1	4646	3	Y	1253	1190	1			324
							804	4	1378	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	1826	1	10664	3	N	3683	3821	1			519
							700	4	4051	9							
05	17075	X	17075	-0-	-0-	-0-	1872	1	10488	3	N	3476	3506	1			489
							891	4	3824	9							
*06	16920	X	13960	-0-	-2960	-0-	1660	1	6138	3	N	2859	2806	1			542
							3017	4	3145	9							
07	23746	X	14478	-0-	-9268	-0-	1596	1	7210	3	N	3001	3217	1			326
							2371	4	3301	9							
*08	17825	X	13159	-0-	-4666	-0-	1561	1	6019	3	N	2804	2839	1	1	8	290
							2495	4	3084	9							
*09	17250	X	12643	-0-	-4607	-0-	1516	1	5375	3	N	2764	2703	1			351
							2712	4	3040	9							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52793	X	52793	-0-	-0-	-0-	2340	1	40161	3	N	7767	7980	1			542
							1748	4	8544	9							
05	52996	X	52996	-0-	-0-	-0-	2418	1	39738	3	N	7953	7583	1			912
							2092	4	8748	9							
06	47580	X	34830	-0-	-12750	-0-	2340	1	25093	3	N	6514	6288	1			1138
							232	4	7165	9							
07	58528	X	35529	-0-	-22999	-0-	2418	1	25246	3	N	7150	7543	1			745
							7865	9									
08	58528	X	39766	-0-	-18762	-0-	2877	1	28318	3	N	7792	8191	1			346
							8571	9									
09	52800	X	31582	-0-	-21218	-0-	3150	1	20820	3	N	6920	6216	1			1050
							7612	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
04	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	2340	1	12360	3	N	4201	4352	1			317
							1356	4	4621	9							
05	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	2418	1	13772	3	N	4486	4546	1			257
							1217	4	4935	9							
06	24210	X	20791	-0-	-3419	-0-	2340	1	9703	3	N	4012	3976	1			293
							4335	4	4413	9							
07	25017	X	23475	-0-	-1542	-0-	2418	1	13467	3	N	4440	4001	1			732
							2706	4	4884	9							
08	23560	X	22607	-0-	-953	-0-	2707	1	14314	3	N	4330	4234	1			828
							823	4	4763	9							
09	21630	X	19357	-0-	-2273	-0-	2850	1	11950	3	N	3764	4014	1			578
							417	4	4140	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
04	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	2790	1	9126	3	N	3149	3281	1			766
							3746	4	3464	9							
05	18582	X	18582	-0-	-0-	-0-	2883	1	7028	3	N	3096	3241	1			621
							5265	4	3406	9							
06	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	2790	1	9480	3	N	3014	2913	1			722
							3425	4	3315	9							
07	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	2883	1	9742	3	N	2934	2883	1	10	8	763
							3158	4	3227	9							
08	17112	X	15674	-0-	-1438	-0-	2883	1	9716	3	N	2795	3051	1	9	8	498
							3075	9									
09	16560	X	15617	-0-	-943	-0-	2790	1	9109	3	N	3380	3085	1			793
							3718	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35385	X	35385	-0-	-0-	-0-	3660	1	22315	3	N	7807	7768	1			583
							822	4	8588	9							
05	36330	X	36330	-0-	-0-	-0-	3782	1	20962	3	N	7866	7751	1			698
							2933	4	8653	9							
06	34580	X	34580	-0-	-0-	-0-	3660	1	20530	3	N	6938	7179	1			457
							2758	4	7632	9							
07	34999	X	31210	-0-	-3789	-0-	3782	1	17980	3	N	6409	6242	1	13	8	611
							2398	4	7050	9							
08	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	3782	1	23924	3	N	7002	7190	1	23	8	400
							773	4	7702	9							
09	33870	X	31037	-0-	-2833	-0-	3660	1	20100	3	N	5652	5401	1			651
							1060	4	6217	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	2340	1	16526	3	N	5333	5258	1			608
							345	4	5866	9							
05	23815	X	23815	-0-	-0-	-0-	2418	1	15499	3	N	5001	5092	1			517
							397	4	5501	9							
06	21802	X	19648	-0-	-2154	-0-	2340	1	11254	3	N	4104	3775	1			846
							1540	4	4514	9							
07	25194	X	25194	-0-	-0-	-0-	2340	1	13443	3	N	4718	4815	1			749
							4221	4	5190	9							
*08	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	2340	1	12572	3	Y	4482	4584	1			647
							5365	4	4930	9							
*09	25392	X	25392	-0-	-0-	-0-	2262	1	11601	3	Y	4528	3805	1			1370
							6548	4	4981	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
04	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	2340	1	16814	3	N	5793	5214	1			932
							2040	4	6372	9							
05	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	2262	1	14430	3	N	5470	5625	1			777
							3052	4	6017	9							
06	28852	X	23664	-0-	-5188	-0-	2340	1	10385	3	N	5040	5367	1			450
							5395	4	5544	9							
07	28985	X	25342	-0-	-3643	-0-	2418	1	14333	3	N	5766	5691	1			525
							2248	4	6343	9							
08	29094	X	29094	-0-	-0-	-0-	2418	1	18740	3	N	5918	5880	1			563
							1426	4	6510	9							
09	27570	X	27237	-0-	-333	-0-	2340	1	17919	3	N	5395	5423	1			535
							1043	4	5935	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
04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	2340	1	12958	3	N	2165	2058	1			359
							468	4	2382	9							
05	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	2418	1	13413	3	N	2105	1859	1			605
							385	4	2316	9							
06	20534	X	16256	-0-	-4278	-0-	2340	1	7981	3	N	1815	2000	1			420
							3938	4	1997	9							
07	20863	X	16965	-0-	-3898	-0-	2418	1	12049	3	N	1908	1822	1			506
							399	4	2099	9							
08	20863	X	16861	-0-	-4002	-0-	1716	1	12206	3	N	1552	1605	1			453
							1232	4	1707	9							
*09	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	2340	1	14548	3	N	2050	2046	1			457
							452	4	2255	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	2415	1	9295	3	N	3451	3518	1			798
						2358	4	3796	9							
05	24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	3255	1	15266	3	N	4494	4453	1			839
						822	4	4943	9							
06	26160 X	5162	-0-	-20998	-0-	735	1	3302	3	N	945	1281	1			503
						85	4	1040	9							
07	27032 X	-0-	-0-	-27032	-0-					N	-0-					503
08	26319 X	11070	-0-	-15249	-0-	840	1	4501	3	N	2429	2407	1			525
						3057	4	2672	9							
*09	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	3150	1	11800	3	N	6043	5848	1			720
						6409	4	6647	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

04	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	2340	1	7211	3	N	3249	3086	1			599
						4420	4	3574	9							
05	16839 X	16839	-0-	-0-	-0-	2418	1	7639	3	N	3127	3237	1			489
						3342	4	3440	9							
06	16517 X	16365	-0-	-152	-0-	2340	1	9639	3	N	2799	2528	1			760
						1307	4	3079	9							
07	18086 X	18086	-0-	-0-	-0-	2418	1	10432	3	N	3058	3372	1			446
						1872	4	3364	9							
08	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	2418	1	10393	3	N	2981	3107	1			320
						1927	4	3279	9							
09	16350 X	15941	-0-	-409	-0-	2340	1	9099	3	N	2975	2786	1			509
						1229	4	3273	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

04	44349 X	44349	-0-	-0-	-0-	670	1	42832	3	N	50	10	1			50
						792	4	55	9							
05	48318 X	48318	-0-	-0-	-0-	610	1	42336	3	N	3071	2838	1			283
						1994	4	3378	9							
*06	59910 X	45093	-0-	-14817	-0-	519	1	24219	3	N	10139	10199	1			223
						9202	4	11153	9							
*07	61907 X	53530	-0-	-8377	-0-	731	1	40502	3	N	4594	4511	1			306
						7244	4	5053	9							
*08	61380 X	42629	-0-	-18751	-0-	938	1	29175	3	N	3686	3483	1			509
						8461	4	4055	9							
*09	46770 X	38628	-0-	-8142	-0-	926	1	13889	3	N	4532	4108	1			933
						18828	4	4985	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

04	DLQ G-10	33523	-0-	33523	111967	2161	1	23434	3	Y	6181	5972	1			542
						1129	4	6799	9							
05	148893 X	36926	-0-	-111967	-0-	2206	1	27271	3	Y	6017	6159	1			400
						830	4	6619	9							
06	32597 X	32597	-0-	-0-	-0-	2116	1	22905	3	Y	5714	5922	1			192
						1291	4	6285	9							
07	36363 X	35889	-0-	-474	-0-	2111	1	27103	3	Y	5560	5287	1	3	8	462
						559	4	6116	9							
08	36363 X	31334	-0-	-5029	-0-	2231	1	23113	3	Y	4873	5099	1	1	8	235
						630	4	5360	9							
09	35190 X	32156	-0-	-3034	-0-	2018	1	23736	3	Y	5603	5798	1			40
						239	4	6163	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	13335	-0-	13335	40991	2948	1	7016	3	Y	2547	2794	1			300
						569	4	2802	9							
05	56633 X	15642	-0-	-40991	-0-	3143	1	8714	3	Y	3392	3185	1			507
						54	4	3731	9							
06	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	2907	1	12030	3	Y	2764	2952	1			319
						522	4	3040	9							
07	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	2918	1	10611	3	Y	2531	2637	1			213
						253	4	2784	9							
08	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	3107	1	8709	3	Y	2388	2268	1			333
						67	4	2627	9							
09	13590 X	12411	-0-	-1179	-0-	2890	1	7033	3	Y	2262	2150	1			445
						2488	9									

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

04	37569 X	37569	-0-	-0-	-0-	3660	1	27158	3	N	5421	6279	1			137
						788	4	5963	9							
05	37644 X	37644	-0-	-0-	-0-	3782	1	27479	3	N	5803	5299	1			641
						6383	9									
06	33741 X	33741	-0-	-0-	-0-	3660	1	24469	3	N	5102	5320	1			423
						5612	9									
07	33728 X	30584	-0-	-3144	-0-	3782	1	21768	3	N	4576	4230	1			769
						5034	9									
08	33728 X	32638	-0-	-1090	-0-	3782	1	23737	3	N	4654	4817	1			606
						5119	9									
09	32640 X	28651	-0-	-3989	-0-	3660	1	20257	3	N	4304	4050	1			860
						4734	9									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

04	28398 X	28398	-0-	-0-	-0-	3390	1	16851	3	N	6272	6626	1			673
						1258	4	6899	9							
05	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	3503	1	14861	3	N	5928	5695	1			906
						2526	4	6521	9							
06	29932 X	27883	-0-	-2049	-0-	3390	1	14789	3	N	5678	5914	1			670
						3458	4	6246	9							
07	30070 X	28856	-0-	-1214	-0-	3503	1	14240	3	N	6120	6159	1	1	8	630
						4381	4	6732	9							
08	30070 X	28697	-0-	-1373	-0-	4098	1	17266	3	N	5898	6044	1	2	8	482
						845	4	6488	9							
09	28410 X	26309	-0-	-2101	-0-	4440	1	13116	3	N	5536	5263	1			755
						2663	4	6090	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

04	24532 X	24532	-0-	-0-	-0-	2340	1	17649	3	N	3865	3820	1			633
						291	4	4252	9							
05	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	2418	1	16449	3	N	3918	3627	1			924
						385	4	4310	9							
06	24236 X	19034	-0-	-5202	-0-	2340	1	10560	3	N	3449	3257	1			1116
						2340	4	3794	9							
07	24738 X	19659	-0-	-5079	-0-	2418	1	12794	3	N	3583	3777	1			922
						506	4	3941	9							
08	24738 X	22859	-0-	-1879	-0-	2418	1	15912	3	N	3776	3991	1			707
						375	4	4154	9							
09	23940 X	22739	-0-	-1201	-0-	2340	1	16350	3	N	3480	3123	1			1064
						221	4	3828	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28470 X	28470	-0-	-0-	-0-	2340	1	19654	3	N	3863	4186	1			94
						2227	4	4249	9							
05	28671 X	28671	-0-	-0-	-0-	2418	1	21596	3	N	3674	3575	1			193
						616	4	4041	9							
06	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	2340	1	17226	3	N	3158	2925	1			426
						2498	4	3474	9							
07	28954 X	24960	-0-	-3994	-0-	2418	1	17681	3	N	3164	3326	1			264
						1381	4	3480	9							
08	28954 X	25153	-0-	-3801	-0-	2418	1	18642	3	N	3291	3435	1			120
						473	4	3620	9							
09	28020 X	22084	-0-	-5936	-0-	2340	1	15625	3	N	2893	2183	1			830
						937	4	3182	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	2850	1	15760	3	N	5258	5076	1			564
						1939	4	5784	9							
05	24459 X	23420	-0-	-1039	-0-	2945	1	14940	3	N	4509	4385	1			688
						575	4	4960	9							
06	23670 X	22572	-0-	-1098	-0-	2850	1	14275	3	N	4281	3980	1			989
						738	4	4709	9							
07	25761 X	14006	-0-	-11755	-0-	1805	1	8689	3	N	2812	3277	1	1	8	523
						419	4	3093	9							
08	25761 X	21793	-0-	-3968	-0-	2850	1	11459	3	N	4962	4863	1	7	8	615
						2026	4	5458	9							
09	24930 X	14712	-0-	-10218	-0-	2850	1	4901	3	N	5257	5002	1			870
						1178	4	5783	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
04	31666 X	31666	-0-	-0-	-0-	3150	1	25538	3	N	2616	2765	1			259
						100	4	2878	9							
05	32990 X	32990	-0-	-0-	-0-	3255	1	26173	3	N	2649	2418	1			490
						648	4	2914	9							
06	34410 X	28409	-0-	-6001	-0-	3150	1	18551	3	N	2266	2381	1			375
						4215	4	2493	9							
07	35557 X	29864	-0-	-5693	-0-	3255	1	23419	3	N	2416	2588	1			203
						532	4	2658	9							
08	35402 X	28566	-0-	-6836	-0-	3255	1	22583	3	N	2322	2220	1			305
						174	4	2554	9							
09	31920 X	28414	-0-	-3506	-0-	3150	1	22416	3	N	2330	2237	1			398
						285	4	2563	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
04	DLQ G-10	12152	-0-	12152	38641	1324	1	7731	3	Y	2354	2503	1			332
						508	4	2589	9							
05	50924 X	12283	-0-	-38641	-0-	1383	1	7750	3	Y	2265	2278	1			319
						658	4	2492	9							
06	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	1490	1	5511	3	Y	2284	2170	1			433
						2710	4	2512	9							
07	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	1659	1	7500	3	Y	2752	2886	1			299
						2467	4	3027	9							
08	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	1694	1	6527	3	Y	2680	2701	1	1	8	277
						2705	4	2948	9							
*09	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	1634	1	5794	3	Y	2568	2519	1			326
						2923	4	2825	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	30571	-0-	30571	96526	2881	1	22238	3	Y	3241	3324	1			434
						1887	4	3565	9							
05	127425 X	30899	-0-	-96526	-0-	3170	1	20044	3	Y	3442	3476	1			400
						3899	4	3786	9							
06	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	3107	1	10465	3	Y	3074	3079	1			395
						8587	4	3381	9							
07	33914 X	24891	-0-	-9023	-0-	3051	1	15566	3	Y	2847	2728	1	13	8	501
						3142	4	3132	9							
08	32457 X	25191	-0-	-7266	-0-	3000	1	17326	3	Y	2937	3092	1	1	8	345
						1634	4	3231	9							
09	30570 X	18270	-0-	-12300	-0-	2001	1	10523	3	Y	2113	2062	1			396
						3422	4	2324	9							

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
04	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	2340	1	7291	3	N	3827	3876	1			234
						4210	9									
05	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	2418	1	5311	3	N	3691	3354	1			571
						4060	9									
06	16240 X	10450	-0-	-5790	-0-	2340	1	5096	3	N	2740	2778	1			533
						3014	9									
07	14614 X	14614	-0-	-0-	-0-	2418	1	8786	3	N	3100	2953	1			680
						3410	9									
08	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	2418	1	9102	3	N	3217	3486	1			411
						3539	9									
*09	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	2262	1	9567	3	N	2924	2949	1			386
						3216	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
04	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	3150	1	15270	3	N	4043	4076	1			341
						779	4	4447	9							
05	26289 X	26289	-0-	-0-	-0-	3255	1	17421	3	N	4172	3710	1			803
						1024	4	4589	9							
06	26160 X	20630	-0-	-5530	-0-	3045	1	11237	3	N	3184	3868	1			119
						2846	4	3502	9							
07	27032 X	25184	-0-	-1848	-0-	3255	1	15218	3	N	3926	3708	1			337
						2392	4	4319	9							
08	26784 X	21189	-0-	-5595	-0-	3544	1	12077	3	N	2998	3152	1			183
						2270	4	3298	9							
09	25440 X	25064	-0-	-376	-0-	3660	1	12183	3	N	3758	3110	1			831
						5087	4	4134	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
04	21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	59	1	15980	3	Y	4288	4273	1			312
						367	4	4717	9							
05	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	233	1	16116	3	Y	4374	4233	1			453
						174	4	4811	9							
06	21570 X	20098	-0-	-1472	-0-	720	1	13655	3	Y	4054	4179	1			328
						1264	4	4459	9							
07	22289 X	19564	-0-	-2725	-0-	1053	1	11286	3	Y	3979	3837	1	41	8	429
						2848	4	4377	9							
08	21235 X	20074	-0-	-1161	-0-	1190	1	13889	3	Y	4058	4053	1	32	8	402
						531	4	4464	9							
09	20550 X	19285	-0-	-1265	-0-	1116	1	13513	3	Y	3897	3630	1			669
						369	4	4287	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	1440	1	21168	3	N	7543	7415	1			1858
							8297	9									
05	29753	X	29753	-0-	-0-	-0-	1597	1	20078	3	N	7344	7482	1			1720
							8078	9									
06	32928	X	24940	-0-	-7988	-0-	2183	1	15878	3	N	6254	6669	1			1305
							6879	9									
07	31806	X	31520	-0-	-286	-0-	2093	1	21559	3	N	7153	6975	1			1483
							7868	9									
08	31806	X	28972	-0-	-2834	-0-	2593	1	19085	3	N	6631	6876	1			1238
							7294	9									
09	30780	X	21091	-0-	-9689	-0-	1801	1	13133	3	N	5597	5600	1			1235
							6157	9									

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
04	31110	X	17860	-0-	-13250	-0-	54	1	13477	3	Y	3632	3613	1			264
							334	4	3995	9							
05	32147	X	17885	-0-	-14262	-0-	214	1	13364	3	Y	3770	3643	1			391
							160	4	4147	9							
06	17760	X	17335	-0-	-425	-0-	658	1	11683	3	Y	3492	3600	1			283
							1153	4	3841	9							
*07	18445	X	18276	-0-	-169	-0-	1010	1	10579	3	Y	3595	3453	1	37	8	388
							2732	4	3955	9							
*08	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	1109	1	12704	3	Y	3527	3538	1	27	8	350
							495	4	3880	9							
09	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					Y	NO RPT					350

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
04	44820	X	39845	-0-	-4975	-0-	3930	1	27273	3	N	7856	8000	1			635
							8642	9									
05	38440	X	38004	-0-	-436	-0-	4061	1	22695	3	N	7558	7626	1			567
							2934	4	8314	9							
06	40680	X	32359	-0-	-8321	-0-	3406	1	17980	3	N	6117	5414	1			1270
							4244	4	6729	9							
07	40618	X	40618	-0-	-0-	-0-	3930	1	24898	3	N	8020	8139	1			1151
							2968	4	8822	9							
08	39680	X	38537	-0-	-1143	-0-	4061	1	24773	3	N	7435	8115	1			471
							1524	4	8179	9							
09	38400	X	32367	-0-	-6033	-0-	3930	1	20009	3	N	6820	6242	1			1049
							926	4	7502	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
04	58050	X	46345	-0-	-11705	-0-	3150	1	32612	3	N	8849	9094	1			747
							849	4	9734	9							
05	52700	X	46471	-0-	-6229	-0-	3255	1	31509	3	N	8695	8747	1			695
							2142	4	9565	9							
06	47092	X	42293	-0-	-4799	-0-	3150	1	28564	3	N	7899	8114	1			480
							1890	4	8689	9							
07	46624	X	41745	-0-	-4879	-0-	3255	1	28718	3	N	7879	7523	1	9	8	827
							1105	4	8667	9							
08	46624	X	38662	-0-	-7962	-0-	3255	1	24210	3	N	7595	7837	1	25	8	560
							2842	4	8355	9							
09	45120	X	34181	-0-	-10939	-0-	3150	1	23373	3	N	6445	6607	1			398
							568	4	7090	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58200	X	44512	-0-	-13688	-0-	927	1	33976	3	N	7551	7240	1			732
							1303	4	8306	9							
05	47740	X	42681	-0-	-5059	-0-	1622	1	33121	3	N	7066	7070	1			728
							165	4	7773	9							
06	41274	X	27734	-0-	-13540	-0-	2075	1	18462	3	N	5593	5392	1			929
							1045	4	6152	9							
07	46096	X	46096	-0-	-0-	-0-	2973	1	35635	3	N	6807	6838	1	13	8	885
							7488	9									
08	43360	X	43360	-0-	-0-	-0-	2436	1	33906	3	N	6380	6507	1	1	8	757
							7018	9									
09	37740	X	34438	-0-	-3302	-0-	1348	1	27242	3	N	5299	5450	1			606
							19	4	5829	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

04	45870	X	25870	-0-	-20000	-0-	620	1	18585	3	N	5845	5994	1			675
							235	4	6430	9							
05	31093	X	22894	-0-	-8199	-0-	429	1	15260	3	N	5061	5066	1			670
							1638	4	5567	9							
06	27849	X	23478	-0-	-4371	-0-	1233	1	15040	3	N	5347	5227	1			790
							1323	4	5882	9							
07	25947	X	23314	-0-	-2633	-0-	1489	1	15850	3	N	5041	4999	1			832
							430	4	5545	9							
08	25947	X	22270	-0-	-3677	-0-	2081	1	14392	3	N	5057	5176	1			713
							234	4	5563	9							
09	25110	X	20404	-0-	-4706	-0-	798	1	13634	3	N	4543	4596	1			660
							975	4	4997	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

04	26850	X	20206	-0-	-6644	-0-	1134	1	12403	3	N	4944	5017	1			797
							1231	4	5438	9							
05	23684	X	19200	-0-	-4484	-0-	1341	1	12645	3	N	4655	4630	1			822
							93	4	5121	9							
06	19622	X	17157	-0-	-2465	-0-	1482	1	10597	3	N	4261	4669	1			414
							391	4	4687	9							
07	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	1556	1	10823	3	N	4208	3737	1			885
							30	4	4629	9							
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	1627	1	10602	3	N	4161	4341	1			705
							14	4	4577	9							
*09	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	1673	1	11031	3	N	4090	3876	1			919
							163	4	4499	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

04	54060	X	28098	-0-	-25962	-0-	793	1	14124	3	N	5701	5674	1			604
							6910	4	6271	9							
05	55862	X	28781	-0-	-27081	-0-	1561	1	14018	3	N	5613	5727	1			490
							7028	4	6174	9							
06	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	1871	1	11037	3	N	4978	5078	1			390
							9889	4	5476	9							
07	30714	X	30714	-0-	-0-	-0-	2243	1	11971	3	N	5149	4929	1			610
							10836	4	5664	9							
08	20646	X	19248	-0-	-1398	-0-	2751	1	11407	3	N	4254	4202	1			662
							411	4	4679	9							
09	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT					662

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	48015	-0-	48015	521646	2393	1	36191	3	N	8226	8088	1			870
							382	4	9049	9							
05	554734	X	33088	-0-	-521646	-0-	992	1	21551	3	N	5244	5090	1			1024
							4777	4	5768	9							
06	27325	X	27325	-0-	-0-	-0-	2199	1	13650	3	N	4406	4722	1			708
							6629	4	4847	9							
07	22103	X	16295	-0-	-5808	-0-	437	1	447	3	N	1852	2371	1			189
							13374	4	2037	9							
08	22103	X	16393	-0-	-5710	-0-	1599	1	6502	3	N	1930	1392	1			727
							6169	4	2123	9							
09	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					727

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
04	285510	X	36385	-0-	-249125	-0-	1665	1	25693	3	N	6946	7099	1			909
							1386	4	7641	9							
05	295027	X	39498	-0-	-255529	-0-	2676	1	28211	3	N	7162	7268	1			803
							733	4	7878	9							
06	42200	X	21950	-0-	-20250	-0-	1506	1	13609	3	N	4041	4276	1			568
							2390	4	4445	9							
07	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	2286	1	26999	3	N	6581	6546	1			603
							870	4	7239	9							
08	34937	X	27047	-0-	-7890	-0-	1991	1	14637	3	N	4946	4400	1			1149
							4978	4	5441	9							
09	33810	X	NO RPT	-0-	-33810	-0-					N	NO RPT					1149

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
04	36180	X	22927	-0-	-13253	-0-	1430	1	15572	3	Y	4825	5039	1			467
							617	4	5308	9							
05	25101	X	25101	-0-	-0-	-0-	2147	1	13460	3	Y	4759	4570	1			656
							4259	4	5235	9							
06	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	2355	1	12276	3	Y	4057	3850	1			863
							4690	4	4463	9							
07	22675	X	22675	-0-	-0-	-0-	1815	1	11457	3	Y	4564	4793	1			634
							4383	4	5020	9							
08	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	2460	1	8774	3	Y	3955	3300	1			1289
							6870	4	4351	9							
09	20640	X	17385	-0-	-3255	-0-	1659	1	10395	3	Y	3674	4236	1			727
							1290	4	4041	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
04	113850	X	51575	-0-	-62275	-0-	1418	1	37555	3	N	11434	11718	1			1344
							25	4	12577	9							
05	117645	X	50926	-0-	-66719	-0-	1480	1	37136	3	N	10781	10952	1			1173
							451	4	11859	9							
06	48725	X	48725	-0-	-0-	-0-	3427	1	31925	3	N	9001	8843	1			1331
							3472	4	9901	9							
07	53185	X	53185	-0-	-0-	-0-	3282	1	36851	3	N	10107	9839	1			1599
							1934	4	11118	9							
*08	42701	X	42701	-0-	-0-	-0-	1734	1	23591	3	N	6906	7538	1			967
							9779	4	7597	9							
09	34350	X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					N	NO RPT					967

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185850 X	31380	-0-	-154470	-0-	1791	1	22130	3	N	5607	5717	1			718
						1291	4	6168	9							
05	192045 X	31406	-0-	-160639	-0-	1000	1	19233	3	N	5820	5230	1			1308
						4771	4	6402	9							
06	36094 X	26214	-0-	-9880	-0-	2243	1	16914	3	N	4687	5032	1			963
						1901	4	5156	9							
07	31961 X	30144	-0-	-1817	-0-	2380	1	20490	3	N	4789	4820	1			932
						2006	4	5268	9							
08	31961 X	29204	-0-	-2757	-0-	2356	1	19632	3	N	4736	4774	1			894
						2006	4	5210	9							
09	30930 X	NO RPT	-0-	-30930	-0-					N	NO RPT					894

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

04	105150 X	68154	-0-	-36996	-0-	1290	1	48806	3	N	15855	15572	1			1851
						617	4	17441	9							
05	65131 X	65131	-0-	-0-	-0-	1296	1	46151	3	N	14749	15082	1			1518
						1460	4	16224	9							
06	56314 X	52257	-0-	-4057	-0-	2358	1	37130	3	N	11174	10972	1			1720
						478	4	12291	9							
07	67417 X	67417	-0-	-0-	-0-	1991	1	49055	3	N	14717	15394	1			1043
						182	4	16189	9							
*08	73869 X	73869	-0-	-0-	-0-	1742	1	54518	3	N	15677	15389	1			1331
						364	4	17245	9							
09	54630 X	NO RPT	-0-	-54630	-0-					N	NO RPT					1331

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

04	163650 X	31785	-0-	-131865	-0-	873	1	23232	3	N	5316	5498	1			167
						1832	4	5848	9							
05	169105 X	29767	-0-	-139338	-0-	1645	1	19995	3	N	4899	4000	1			1066
						2738	4	5389	9							
06	42825 X	21894	-0-	-20931	-0-	1894	1	13685	3	N	3641	4144	1			563
						2310	4	4005	9							
07	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	2647	1	21241	3	N	4982	4728	1			817
						2000	4	5480	9							
08	30380 X	28635	-0-	-1745	-0-	2520	1	20202	3	N	4463	4584	1			696
						1004	4	4909	9							
09	29400 X	NO RPT	-0-	-29400	-0-					N	NO RPT					696

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

04	100020 X	45252	-0-	-54768	-0-	1447	1	31506	3	N	11074	11344	1			831
						118	4	12181	9							
05	103354 X	45597	-0-	-57757	-0-	1297	1	30521	3	N	11016	10884	1			963
						1661	4	12118	9							
06	40408 X	40408	-0-	-0-	-0-	1522	1	24623	3	N	9522	9794	1			691
						3789	4	10474	9							
07	44253 X	44253	-0-	-0-	-0-	2108	1	27646	3	N	10339	10049	1			981
						3126	4	11373	9							
08	40951 X	40495	-0-	-456	-0-	2547	1	26900	3	N	9225	8949	1			1257
						900	4	10148	9							
09	39630 X	NO RPT	-0-	-39630	-0-					N	NO RPT					1257

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112800	X	58162	-0-	-54638	-0-	1338	1	41507	3	N	13087	12633	1			1412
							921	4	14396	9							
05	116560	X	72936	-0-	-43624	-0-	1224	1	49870	3	N	15533	15114	1			1831
							4756	4	17086	9							
06	112800	X	70463	-0-	-42337	-0-	302	1	52080	3	N	15605	15997	1			1439
							915	4	17166	9							
07	68045	X	46406	-0-	-21639	-0-	281	1	33249	3	N	9950	10351	1			1038
							1931	4	10945	9							
08	68045	X	64480	-0-	-3565	-0-	271	1	48182	3	N	12702	12407	1			1333
							2055	4	13972	9							
09	70590	X	NO RPT	-0-	-70590	-0-					N	NO RPT					1333

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

04	377683	X	25178	-0-	-352505	-0-	1518	1	16253	3	Y	4769	4637	1			256
							2161	4	5246	9							
05	49290	X	23214	-0-	-26076	-0-	1559	1	14511	3	Y	4560	4724	1			92
							2128	4	5016	9							
06	47700	X	16243	-0-	-31457	-0-	1124	1	9920	3	Y	3014	2895	1			211
							1884	4	3315	9							
07	49290	X	20588	-0-	-28702	-0-	1469	1	12646	3	Y	2905	2960	1			156
							3277	4	3196	9							
08	49290	X	21223	-0-	-28067	-0-	1651	1	13481	3	Y	3729	3724	1			161
							1989	4	4102	9							
09	25170	X	NO RPT	-0-	-25170	-0-					Y	NO RPT					161

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

04	67920	X	40113	-0-	-27807	-0-	6600	1	26313	3	N	3431	3529	1			673
							3426	4	3774	9							
05	70184	X	41097	-0-	-29087	-0-	6820	1	26645	3	N	3633	3524	1			782
							3636	4	3996	9							
06	67920	X	39098	-0-	-28822	-0-	6600	1	26140	3	N	3318	3122	1			978
							2708	4	3650	9							
07	70184	X	41912	-0-	-28272	-0-	6820	1	27210	3	N	3547	3689	1			836
							3980	4	3902	9							
*08	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	3172	1	15732	3	N	1457	1831	1			462
							870	4	1603	9							
09	40110	X	NO RPT	-0-	-40110	-0-					N	NO RPT					462

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

04	491214	X	27578	-0-	-463636	-0-	1687	1	18067	3	Y	4928	4811	1			264
							2403	4	5421	9							
05	74059	X	25752	-0-	-48307	-0-	1700	1	15817	3	Y	5378	5534	1			108
							2319	4	5916	9							
06	71670	X	25834	-0-	-45836	-0-	1832	1	16161	3	Y	4339	4143	1			304
							3068	4	4773	9							
07	74059	X	24654	-0-	-49405	-0-	1609	1	13856	3	Y	5089	5120	1			273
							3591	4	5598	9							
08	74059	X	25015	-0-	-49044	-0-	1885	1	15395	3	Y	4967	5026	1			214
							2271	4	5464	9							
09	71670	X	NO RPT	-0-	-71670	-0-					Y	NO RPT					214

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	197	-0-	-253	-0-	175	3	22	9	N	20					380
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	119	3	35	9	N	32					412
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	911	3	233	9	N	212	191	1			433
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	871	3	64	9	N	58					491
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					491
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					491

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

04	8190	X	6648	-0-	-1542	-0-	6334	3	314	9	N	285	347	1	1	8	710
05	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	6858	3	59	9	N	54	163	1	6	8	595
06	8190	X	7177	-0-	-1013	-0-	6796	3	381	9	N	346	380	1			561
07	8463	X	7139	-0-	-1324	-0-	6829	3	310	9	N	282	365	1	17	8	461
08	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					461
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					461

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4154	3	611	9	N	555	573	1	2	8	508
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3806	3	134	9	N	122	2	8			628
06	6510	X	3674	-0-	-2836	-0-	3274	3	400	9	N	364	379	1			613
07	6727	X	3598	-0-	-3129	-0-	3218	3	380	9	N	345	365	1			593
08	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					593
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					593

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	10823	3	337	4	N	205					453
							226	9									
05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	10809	3	385	4	N	218	358	1			313
							240	9									
06	11100	X	10989	-0-	-111	-0-	10225	3	542	4	N	202					515
							222	9									
07	12059	X	11497	-0-	-562	-0-	10863	3	447	4	N	170	555	1			130
							187	9									
08	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					130
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					130

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1260	3	356	9	N	324	325	1	1	8	481
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	1847	3	420	9	N	382	536	1	3	8	324
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	1777	3	331	9	N	301	547	1	1	8	77
07	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1281	3	403	9	N	366	186	1	1	8	256
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					256

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	2426	3	59	5	N	656	357	1			588
							722	9									
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2051	3	17	5	N	605	722	1	1	8	470
							666	9									
06	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	1838	3	85	4	N	596	686	1			380
							50	5	656	9							
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1866	3	27	5	N	600	348	1	3	8	629
							660	9									
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					629
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					629

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1425	3	69	9	N	63					373
05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1358	3	73	9	N	66	351	1	8	8	80
06	1770	X	658	-0-	-1112	-0-	634	3	24	9	N	22					102
07	2139	X	756	-0-	-1383	-0-	695	3	61	9	N	55					157
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					157
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					157

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	3219	-0-	-1641	-0-	2582	3	637	9	N	579	511	1	1	8	659
05	5022	X	3812	-0-	-1210	-0-	3364	3	448	9	N	407	518	1	1	8	547
06	4860	X	3009	-0-	-1851	-0-	2628	3	381	9	N	346	191	1			702
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4094	3	464	9	N	422	561	1	1	8	562
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					562
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					562

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	323	1	2846	3	N	397	683	1	4	8	369
							928	5	437	9							
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	334	1	3420	3	N	435	554	1	14	8	236
							587	5	479	9							
06	5190	X	4767	-0-	-423	-0-	323	1	2969	3	N	384	357	1			263
							1053	5	422	9							
07	5363	X	3865	-0-	-1498	-0-	2852	3	573	5	N	400	376	1	1	8	286
							440	9									
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					286
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					286

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
04	14490	X	12426	-0-	-2064	-0-	340	1	6868	3	N	59	54	1			46
							5153	5	65	9							
05	14074	X	11299	-0-	-2775	-0-	301	1	6978	3	N	325	78	1	2	8	291
							3662	5	358	9							
06	13170	X	10461	-0-	-2709	-0-	279	1	6355	3	N	256	291	1			256
							3545	5	282	9							
07	27652	X	10870	-0-	-16782	-0-	7320	3	3408	5	N	129	149	1	1	8	235
							142	9									
08	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					N	NO RPT					235
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					235

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
04	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	561	1	11325	3	Y	500	659	1	3	8	387
							8496	5	550	9							
05	7750	X	5456	-0-	-2294	-0-	140	1	3248	3	Y	330	420	1	2	8	295
							1705	5	363	9							
06	11580	X	9562	-0-	-2018	-0-	251	1	5706	3	Y	384	295	1	1	8	383
							3183	5	422	9							
07	16275	X	10903	-0-	-5372	-0-	7293	3	3395	5	Y	195	223	1	2	8	353
							215	9									
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					353
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					353

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
04	8400	X	7720	-0-	-680	-0-	7662	3	58	9	N	53	3	8			333
05	8680	X	8106	-0-	-574	-0-	8037	3	69	9	N	63	11	8			385
06	8400	X	4341	-0-	-4059	-0-	3557	3	732	4	N	47					432
							52	9									
07	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9539	3	39	4	N	31	188	1	12	8	263
							34	9									
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					263
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					N	NO RPT					263

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
04	14550	X	3234	-0-	-11316	-0-	68	1	1362	3	Y	711	726	1	4	8	549
							1022	5	782	9							
05	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	561	1	13029	3	Y	750	623	1	5	8	671
							6837	5	825	9							
06	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	439	1	9994	3	Y	639	670	1	1	8	639
							5575	5	703	9							
07	13919	X	10446	-0-	-3473	-0-	6883	3	3205	5	Y	325	372	1	4	8	588
							358	9									
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					588
09	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					Y	NO RPT					588

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46320	X	35218	-0-	-11102	-0-	34329	3	889	9	N	808	680	1	15	8	452
05	44857	X	35002	-0-	-9855	-0-	34157	3	845	9	N	768	715	1	7	8	498
06	41940	X	31801	-0-	-10139	-0-	30965	3	836	9	N	760	1013	1	4	8	241
07	40393	X	18726	-0-	-21667	-0-	18206	3	36	4	N	440	429	1	11	8	241
							484	9									
08	38595	X	NO RPT	-0-	-38595	-0-					N	NO RPT					241
09	35220	X	NO RPT	-0-	-35220	-0-					N	NO RPT					241

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

04	4170	X	3843	-0-	-327	-0-	3032	3	240	4	N	519	576	1	1	8	419
							571	9									
05	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	2377	3	1032	4	N	534	380	1	2	8	571
							587	9									
06	4170	X	3439	-0-	-731	-0-	2847	3	44	4	N	498	375	1			694
							548	9									
07	4061	X	2810	-0-	-1251	-0-	2383	3	50	4	N	343	747	1			290
							377	9									
08	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					290
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					290

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4692	3	416	9	N	378	358	1	1	8	556
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8115	3	657	9	N	597	751	1	2	8	400
06	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5238	3	452	9	N	411	378	1			433
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	3932	3	406	9	N	369					802
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					802
09	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					802

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	6355	3	786	4	N	410	387	1	5	8	612
							89	5	451	9							
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4305	3	410	5	N	311	2	8			921
							342	9									
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3654	3	466	5	N	272	755	1	1	8	437
							299	9									
07	7936	X	3335	-0-	-4601	-0-	2200	3	914	5	N	201	1	8			637
							221	9									
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					637
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					637

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14280	X	11023	-0-	-3257	-0-	8419	3	2015	5	N	535	653	1	7	8	168
							589	9									
05	14725	X	11344	-0-	-3381	-0-	9641	3	918	5	N	714	549	1	26	8	307
							785	9									
06	13350	X	12560	-0-	-790	-0-	11319	3	192	4	N	725	720	1	22	8	290
							251	5	798	9							
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	12630	3	212	4	N	926	913	1	28	8	275
							177	5	1019	9							
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					275
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					275

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1442	5	512	9	N	465	519	1	4	8	300
05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2156	5	503	9	N	457	367	1	5	8	385
06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1047	5	452	9	N	411	533	1			263
07	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1449	5	470	9	N	427	368	1	1	8	321
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					321

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	323	1	3675	3	N	95					495
							6843	5	105	9							
05	6169	X	3845	-0-	-2324	-0-	334	1	1196	3	N	39	1	8			533
							2272	5	43	9							
06	9870	X	1752	-0-	-8118	-0-	323	1	1306	3	N	112	355	1			290
							123	9									
07	11315	X	8497	-0-	-2818	-0-	7095	3	1350	5	N	47					337
							52	9									
08	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					337
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					337

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	44310	X	36399	-0-	-7911	-0-	34778	3	1621	9	N	1474	1345	1	15	8	611
05	43586	X	32682	-0-	-10904	-0-	31079	3	1603	9	N	1457	1844	1	10	8	214
06	40560	X	30662	-0-	-9898	-0-	29110	3	1552	9	N	1411	1335	1	4	8	286
07	40145	X	29723	-0-	-10422	-0-	28276	3	1447	9	N	1315	1345	1	13	8	243
08	39215	X	NO RPT	-0-	-39215	-0-					N	NO RPT					243
09	36390	X	NO RPT	-0-	-36390	-0-					N	NO RPT					243

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

04	81244 X	81244	-0-	-0-	-0-	70087	3	11157	9	Y	10143	10143	0			172
05	69936 X	69430	-0-	-506	-0-	59510	3	9920	9	Y	9018	9018	0			172
06	88080 X	63635	-0-	-24445	-0-	54693	3	8942	9	Y	8129	8129	0			172
07	91016 X	58314	-0-	-32702	-0-	49948	3	8366	9	Y	7605	7605	0			172
08	77283 X	51010	-0-	-26273	-0-	42973	3	8037	9	Y	7306	7306	0			172
09	74790 X	42967	-0-	-31823	-0-	36075	3	6892	9	Y	6265	6265	0			172

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*02	24898 X	24898	-0-	-0-	-0-	23378	3	193	4	N	1206	1463	0			417
						1327	9									
*03	26357 X	26357	-0-	-0-	-0-	24912	3	39	4	N	1278	1255	0			440
						1406	9									
*04	28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	598	1	25987	3	N	1217	1266	0			391
						744	4	1339	9							
*05	24724 X	24724	-0-	-0-	-0-	565	1	23051	3	N	935	943	0			383
						79	4	1029	9							
*06	22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	590	1	20512	3	N	850	717	0			516
						64	4	935	9							
*07	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	616	1	20021	3	N	963	1403	0			76
						36	4	1059	9							
*08	20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	620	1	18755	3	N	958	854	0			180
						22	4	1054	9							
*09	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	600	1	17399	3	N	924	721	0			383
						73	4	1016	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

04	36990 X	10906	-0-	-26084	-0-	10355	2	63	4	N	444	454	1	2	8	213
						488	9									
05	32550 X	2599	-0-	-29951	-0-	2322	2	230	4	N	43	163	1	1	8	92
						47	9									
06	31500 X	5147	-0-	-26353	-0-	3894	2	1048	4	N	186	198	1			80
						205	9									
07	31217 X	9577	-0-	-21640	-0-	8699	2	628	4	N	227	203	1			104
						250	9									
08	33351 X	33351	-0-	-0-	-0-	32646	2	705	9	N	641	609	1			136
*09	30109 X	30109	-0-	-0-	-0-	29425	2	684	9	N	622	507	1			251

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71310	X	36016	-0-	-35294	-0-	3557	1	31368	2	N	992	1069	1	6	8	284
							1091	9									
05	73687	X	32140	-0-	-41547	-0-	3802	1	27306	2	N	938	714	1	4	8	504
							1032	9									
06	45600	X	26926	-0-	-18674	-0-	2681	1	23507	2	N	671	714	1	1	8	460
							738	9									
07	42687	X	33848	-0-	-8839	-0-	2659	1	30154	2	N	941	1059	1	1	8	341
							1035	9									
08	40951	X	34268	-0-	-6683	-0-	2305	1	30938	2	N	932	1054	1	6	8	213
							1025	9									
*09	36030	X	30582	-0-	-5448	-0-	2644	1	27018	2	N	836	702	1	4	8	343
							920	9									

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					106
05	DLQ G-10		861	-0-	861	861	452	1	409	3	N	-0-					106
06	DLQ G-10		428	-0-	428	1289	121	1	307	3	N	-0-					106
07	DLQ G-10		537	-0-	537	1826	323	1	195	3	N	17					123
							19	9									
08	1906	X	80	-0-	-1826	-0-	36	1	41	3	N	3					126
							3	9									
*09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					126

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

04	128683	X	128683	-0-	-0-	-0-	60	1	112277	2	N	14860	15157	1	4	8	1644
							16346	9									
05	114247	X	114247	-0-	-0-	-0-	58	1	99568	2	N	13292	13594	1	2	8	1340
							14621	9									
06	117187	X	117187	-0-	-0-	-0-	58	1	105383	2	N	10678	10442	1	2	8	1574
							11746	9									
07	96778	X	96778	-0-	-0-	-0-	50	1	88480	2	N	7498	8331	1			741
							8248	9									
08	80383	X	38437	-0-	-41946	-0-	34407	2	4030	9	N	3664	2201	1			2204
*09	81285	X	81285	-0-	-0-	-0-	70332	2	10953	9	N	9957	10810	1	2	8	1349

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	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

04	0	Z	75868	-0-	75868	354116	30	1	69031	2	N	6188	6036	1			619
							6807	9									
05	460066	X	105950	-0-	-354116	-0-	31	1	97083	2	N	8033	7853	1			799
							8836	9									
06	118104	X	118104	-0-	-0-	-0-	29	1	109426	2	N	7863	7529	1			1133
							8649	9									
07	118515	X	118515	-0-	-0-	-0-	31	1	109803	2	N	7892	8293	1	1	8	731
							8681	9									
08	107477	X	103439	-0-	-4038	-0-	95390	2	8049	9	N	7317	7405	1	19	8	624
09	104010	X	100594	-0-	-3416	-0-	93102	2	7492	9	N	6811	6581	1			854

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
04	316532	X	227473	-0-	-89059	-0-	60	1	192440	2	Y	31794	31636	1			2217
							34973	9									
05	302333	X	302333	-0-	-0-	-0-	62	1	258495	2	Y	39796	39631	1			2382
							43776	9									
06	232897	X	232897	-0-	-0-	-0-	55	1	200074	2	Y	29789	30617	1			1554
							32768	9									
07	224228	X	224228	-0-	-0-	-0-	61	1	196292	2	Y	25341	25576	1	22	8	1297
							27875	9									
08	177280	X	177280	-0-	-0-	-0-	154089	2	23191	9	Y	21083	19699	1	7	8	2674
*09	195395	X	195395	-0-	-0-	-0-	171890	2	23505	9	Y	21368	22458	1			1584

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

*03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

04	2640	X	600	-0-	-2040	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1067	-0-	-948	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	297	-0-	-1191	-0-	142	1	155	2	N	-0-					-0-
*08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5673	2	29	9	N	26	26	8			-0-
09	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4034	2	727	9	N	661	728	1			650
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	4979	2	728	9	N	662	355	1			957
06	1980	X	863	-0-	-1117	-0-	440	2	365	4	N	53					1010
							58	9									
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4626	2	633	4	N	1	1	8			1010
							1	9									
*08	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9888	2	107	9	N	97	730	1			377
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					377

STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

04	29520	X	26277	-0-	-3243	-0-	23453	2	53	4	N	2519	2449	1			1303
							2771	9									
05	30504	X	28007	-0-	-2497	-0-	25317	2	21	4	N	2426	1668	1			2061
							2669	9									
06	47269	X	47269	-0-	-0-	-0-	931	2	42005	4	N	3939	4574	1			1426
							4333	9									
07	40512	X	40512	-0-	-0-	-0-	28490	2	8362	4	N	3327	3635	1			1118
							3660	9									
*08	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	25701	2	106	4	N	3077	3470	1			725
							3385	9									
09	27090	X	NO RPT	-0-	-27090	-0-					N	NO RPT					725

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

04	DLQ G-10	24010	-0-	24010	101210	520	1	18120	2	Y	3473	3434	1	26	8	107
						1550	4	3820	9							
*05	DLQ G-10	46631	-0-	46631	147841	1529	1	38848	3	Y	5617	5324	1	1	8	399
						75	4	6179	9							
*06	192284 X	44443	-0-	-147841	-0-	1538	1	33470	3	Y	5105	5176	1	1	8	327
						3819	4	5616	9							
*07	53816 X	22234	-0-	-31582	-0-	1179	1	16953	3	Y	2346	2468	1	38	8	167
						1521	4	2581	9							
*08	46624 X	2145	-0-	-44479	-0-	239	1	1367	3	Y	272	275	1	119	8	45
						240	4	299	9							
09	45120 X	27254	-0-	-17866	-0-	1570	1	18383	3	Y	4492	4077	1	60	8	400
						2360	4	4941	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

04	314580 X	81547	-0-	-233033	-0-	6793	1	59452	2	Y	13911	13756	1	105	8	429
						15302	9									
*05	325066 X	67641	-0-	-257425	-0-	2076	1	52770	3	Y	11538	11131	1	2	8	834
						103	4	12692	9							
*06	314580 X	52836	-0-	-261744	-0-	1690	1	36763	3	Y	9262	9495	1	1	8	600
						4195	4	10188	9							
*07	107198 X	25027	-0-	-82171	-0-	1279	1	18380	3	Y	3380	3675	1	57	8	248
						1650	4	3718	9							
*08	84258 X	28043	-0-	-56215	-0-	2903	1	16618	3	Y	5095	4588	1			755
						2917	4	5605	9							
09	81540 X	21865	-0-	-59675	-0-	1313	1	15374	3	Y	2914	3341	1			328
						1973	4	3205	9							

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	87287	-0-	87287	87287	2299	1	60276	3	Y	18097	16649	1	323	8	1125
						4805	4	19907	9							
*07	SHUT IN	181438	-0-	181438	268725	8165	1	135327	3	Y	32418	32928	1	116	8	499
						2286	4	35660	9							
*08	SHUT IN	141928	-0-	141928	410653	7823	1	104067	3	Y	24186	24008	1			677
						3433	4	26605	9							
09	SHUT IN	108124	-0-	108124	518777	6536	1	78554	3	Y	20053	19873	1	76	8	781
						976	4	22058	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 11/09/2016 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	4604	-0-	4604	4604	193	1	3785	3	Y	450	415	1	23	8	12
						131	4	495	9							
09	SHUT IN	97832	-0-	97832	102436	3021	1	71395	3	Y	15394	15171	1	83	8	152
						6483	4	16933	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	102550	-0-	102550	102550	2051	1	72601	3	Y	20785	20157	1	200	8	428
						5034	4	22864	9							
*08	SHUT IN	111467	-0-	111467	214017	4256	1	83366	3	Y	19052	18952	1			528
						2888	4	20957	9							
09	SHUT IN	71409	-0-	71409	285426	2161	1	51054	3	Y	12325	12647	1	79	8	127
						4636	4	13558	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	143072	-0-	143072	143072	2966	1	104953	3	Y	25343	24578	1	243	8	522
						7276	4	27877	9							
*08	SHUT IN	110622	-0-	110622	253694	4238	1	83023	3	Y	18622	18623	1	2	8	519
						2877	4	20484	9							
09	SHUT IN	63130	-0-	63130	316824	1940	1	45839	3	Y	10172	10544	1	42	8	105
						4162	4	11189	9							

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 02/05/2017 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	77489	-0-	77489	77489	2215	1	58094	3	Y	11408	10495	1	204	8	709
						4631	4	12549	9							
*07	SHUT IN	190676	-0-	190676	268165	9049	1	149966	3	Y	26479	26690	1	94	8	404
						2534	4	29127	9							
*08	SHUT IN	154894	-0-	154894	423059	9059	1	120505	3	Y	19414	19254	1	21	8	543
						3975	4	21355	9							
09	SHUT IN	121109	-0-	121109	544168	7881	1	94707	3	Y	15767	15569	1	129	8	612
						1177	4	17344	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	8			-0-
09	SHUT IN	75207	-0-	75207	75207	2356	1	55665	3	Y	11029	10828	1	93	8	108
						5054	4	12132	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703948	X	173922	-0-	-530026	-0-	160840	2	135	4	Y	11770	11220	1			1052
							12947	9									
*05	392274	X	159529	-0-	-232745	-0-	150782	2	122	4	Y	7841	8347	1			546
							8625	9									
06	379620	X	137871	-0-	-241749	-0-	130011	2	436	4	Y	6749	6622	1			673
							7424	9									
07	392274	X	117731	-0-	-274543	-0-	110559	2	257	4	Y	6286	6460	1	31	8	468
							6915	9									
08	392274	X	103966	-0-	-288308	-0-	97687	2	6279	9	Y	5708	5687	1			489
09	379620	X	84518	-0-	-295102	-0-	77469	2	1184	4	Y	5332	5270	1	36	8	515
							5865	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	306	2	15	9	N	14					115
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					115
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	533	2	169	9	N	154	168	1			101
*07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	472	2	64	9	N	58					159
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

04	2504	N	2504	-0-	-0-	B	-0-	2495	3	9	9	N	8	16	1		35
05	2670	N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2653	3	17	9	N	15	33	1		17
06	2585	N	2585	-0-	-0-	B	-0-	2571	3	14	9	N	13	18	1		12
07	2661	N	2661	-0-	-0-	B	-0-	2641	3	20	9	N	18	16	1		14
08	2666	N	2604	-0-	-62	B	-0-	2587	3	17	9	N	15				29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2580	N	1702	-0-	-878	B	-0-	1688	3	14	9	N	13	16	1		26

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		18
05	651	N	601	-0-	-50	B	-0-	600	3	1	9	N	1	10	1		9
06	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	600	3	3	9	N	3	5	1		7
07	620	N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1		8
08	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	600	3	4	9	N	4				12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1		12

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
04	5700	X	5360	-0-	-340	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4811	-0-	-831	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4711	-0-	-749	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
07	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3932	-0-	-1617	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	4985	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

04	12750	X	10653	-0-	-2097	-0-	287	1	10366	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	10793	-0-	-2382	-0-	134	1	10659	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11174	-0-	-2086	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	10451	-0-	-3251	-0-	10451	2			N	-0-					-0-
08	13702	X	7745	-0-	-5957	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	10467	-0-	-693	-0-	10467	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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
*09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

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

04	97710	X	87156	-0-	-10554	-0-	10625	1	76418	3	Y	103	34	1							317
							113	9													
05	96286	X	92631	-0-	-3655	-0-	11557	1	81074	3	Y	-0-	147	1							170
06	93180	X	86577	-0-	-6603	-0-	10912	1	75665	3	Y	-0-									170
*07	102807	X	102807	-0-	-0-	-0-	11622	1	91068	3	Y	106	26	0	86	1					164
							117	9													
*08	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	11138	1	79940	3	Y	-0-									164
09	89640	X	NO RPT	-0-	-89640	-0-					Y	NO RPT									164

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

04	6450 X	5694	-0-	-756	-0-	695	1	4996	3	Y	3	2	1			7
						3	9									
05	6386 X	5961	-0-	-425	-0-	742	1	5202	3	Y	15	8	1			14
						17	9									
06	6180 X	5733	-0-	-447	-0-	723	1	5010	3	Y	-0-					14
*07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	747	1	5855	3	Y	7	2	0	6	1	13
						8	9									
*08	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	723	1	5190	3	Y	-0-					13
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					13

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

04	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	165	1	1804	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	162	1	1833	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2040 N	1763	-0-	-277	-0-	139	1	1623	3	N	1					1
						1	9									
07	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	171	1	1787	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	3100 N	3758	-0-	658	658	184	1	3573	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	345	1	2480	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	263	1	1842	3	Y	-0-					1
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	354	1	2453	3	Y	-0-					1
*07	3100 N	3201	-0-	101	101	362	1	2835	3	Y	4	1	0	3	1	1
						4	9									
*08	2984 X	2883	-0-	-101	-0-	353	1	2530	3	Y	-0-					1
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

04	1590 N	1238	-0-	-352	-0-	151	1	1087	3	N	-0-					-0-
05	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	162	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	168	1	1163	3	N	-0-					-0-
*07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	179	1	1405	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	154	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-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 #: 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
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	32	1	346	3	N	-0-					7
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	32	1	359	3	N	-0-					7
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	32	1	367	3	N	-0-					7
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	N	-0-					7
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	N	-0-					7
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	3	Y	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	59	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1	188	3	N	-0-					1
05	372	N	113	-0-	-259	-0-	9	1	104	3	N	-0-					1
06	300	N	77	-0-	-223	-0-	6	1	71	3	N	-0-					1
*07	217	N	82	-0-	-135	-0-	7	1	75	3	N	-0-					1
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	Y	-0-					109
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	3	Y	-0-					109
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	68	1	469	3	Y	-0-					109
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	889	3	Y	2	1	1			110
							2	9									
*08	884	X	884	-0-	-0-	-0-	108	1	776	3	Y	-0-					109
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					109

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
*07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	596	3	N	-0-					-0-
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	59	1	1138	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	51	1	553	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	558	3	N	-0-					-0-
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	41	1	472	3	N	-0-					-0-
07	620	N	474	-0-	-146	-0-	41	1	433	3	N	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	50	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	55	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	68	1	360	3	Y	-0-					-0-
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	78	1	429	3	Y	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	117	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	47	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	47	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	43	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	47	1	489	3	Y	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	31	1	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	29	1	199	3	N	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	25	1	176	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	3	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	592	3	N	-0-					-0-
*07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	3	N	-0-					-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

04	270	N	233	-0-	-37	-0-	32	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	-0-					-0-
*07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	3	Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

04	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	138	1	1510	3	N	2	2	1			14
							2	9									
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	137	1	1550	3	N	-0-	1	1			13
06	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	123	1	1432	3	N	1					14
							1	9									
07	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	147	1	1539	3	N	1	1	1			14
							1	9									
*08	3100	N	3127	-0-	27	27	153	1	2973	3	N	1	1	1			14
							1	9									
09	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					14

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

04	5160	X	3502	-0-	-1658	-0-	484	1	3017	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5053	X	3677	-0-	-1376	-0-	495	1	3182	3	Y	-0-					1
06	4560	X	3992	-0-	-568	-0-	638	1	3354	3	Y	-0-					1
*07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	729	1	4003	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
*08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1092	1	3323	3	Y	-0-					1
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

04	690	N	649	-0-	-41	-0-	54	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	53	1	602	3	N	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	49	1	566	3	N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	57	1	599	3	N	-0-					-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3730	-0-	730	730	470	1	3260	3	N	-0-					-0-
*07	2991	N	2261	-0-	-730	-0-	256	1	2002	3	N	3	1	0	1	1	1
							3	9									
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	235	1	1690	3	N	-0-					1
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					1

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
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	149	1	926	3	Y	-0-					1
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	160	1	1030	3	Y	-0-					1
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	203	1	1069	3	Y	-0-					1
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	236	1	1298	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	363	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	79	1	861	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	77	1	873	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	72	1	841	3	N	-0-					-0-
*07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	87	1	911	3	N	-0-					-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	91	1	1775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	153	1	1667	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	150	1	1700	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	140	1	1628	3	N	1					1
							1	9									
*07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	163	1	1710	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3455	-0-	355	355	169	1	3285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-					-0-
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040 X	1577	-0-	-463	-0-	192	1	1384	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2015 X	1697	-0-	-318	-0-	212	1	1485	3	Y	-0-					1
06	1920 X	1720	-0-	-200	-0-	217	1	1503	3	Y	-0-					1
*07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	207	1	1625	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
*08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	182	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

04	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	474	1	2958	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	431	1	2770	3	Y	-0-					1
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	491	1	2581	3	Y	-0-					1
*07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	549	1	3016	3	Y	4	1	0	3	1	1
						4	9									
*08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	784	1	2386	3	Y	-0-					1
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	231	1	1443	3	N	-0-					-0-
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	234	1	1505	3	N	-0-					-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	281	1	1474	3	N	-0-					-0-
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	184	1	1011	3	N	-0-					-0-
*08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	415	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

04	570 N	535	-0-	-35	-0-	45	1	489	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	44	1	495	3	N	-0-					-0-
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	41	1	473	3	N	-0-					-0-
*07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	N	-0-					-0-
*08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	1001	3	N	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

04	1500 N	1498	-0-	-2	-0-	126	1	1370	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	123	1	1390	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	112	1	1302	3	N	1					1
						1	9									
07	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	133	1	1396	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2664	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 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
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	24	1	266	3	N	-0-					1
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	24	1	271	3	N	-0-					1
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	23	1	272	3	N	-0-					1
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	N	-0-					1
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

04	690	N	585	-0-	-105	-0-	71	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	543	-0-	-139	-0-	68	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	522	-0-	-78	-0-	66	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	68	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	118	1	845	3	Y	-0-					1
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	121	1	848	3	Y	-0-					1
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	115	1	798	3	Y	-0-					1
*07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	117	1	916	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	114	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

04	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	59	1	673	3	N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	54	1	633	3	N	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	63	1	661	3	N	-0-					-0-
*08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

04	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	N	-0-					3
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					3
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-					3
*07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					3
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	153	1	1673	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	149	1	1682	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	136	1	1588	3	N	1					1
							1	9									
07	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	160	1	1677	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3314	-0-	214	214	162	1	3151	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	66	1	724	3	N	-0-	1	1			-0-
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	67	1	762	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	58	1	672	3	N	-0-					-0-
07	806	N	570	-0-	-236	-0-	50	1	520	3	N	-0-					-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	384	1	2759	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	359	1	2515	3	Y	-0-					1
06	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	348	1	2416	3	Y	-0-					1
*07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	369	1	2888	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	373	1	2674	3	Y	-0-					1
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-
*07	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

04	570	N	506	-0-	-64	-0-	42	1	463	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	43	1	488	3	N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	41	1	472	3	N	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	739	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

04	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
*07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9240	X	7741	-0-	-1499	-0-	649	1	7082	3	N	9	9	1			71
							10	9									
05	9517	X	8581	-0-	-936	-0-	696	1	7884	3	N	1	5	1			67
							1	9									
06	8820	X	7740	-0-	-1080	-0-	612	1	7122	3	N	5	2	1			70
							6	9									
07	8742	X	8414	-0-	-328	-0-	733	1	7678	3	N	3	3	1			70
							3	9									
*08	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	687	1	13333	3	N	4	5	1			69
							4	9									
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					N	NO RPT					69

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					20
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					20
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					20
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					20
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	629	-0-	-31	-0-	53	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	51	1	575	3	N	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	46	1	536	3	N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	56	1	584	3	N	-0-					-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	N	-0-					1
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	27	1	309	3	N	-0-					1
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	25	1	291	3	N	-0-					1
*07	341	N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	3	N	-0-					1
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	64	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	N	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	66	1	687	3	N	-0-					-0-
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	65	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	64	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	469	-0-	-401	-0-	75	1	394	3	Y	-0-					-0-
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	85	1	464	3	Y	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	116	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	145	1	1581	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	143	1	1614	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	132	1	1536	3	N	-0-					2
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	147	1	1540	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	3100	N	3344	-0-	244	244	164	1	3178	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					3

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	29	1	330	3	N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	27	1	312	3	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	55	1	605	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	54	1	615	3	N	-0-					-0-
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	50	1	582	3	N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	59	1	618	3	N	-0-					-0-
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

04	1560	N	308	-0-	-1252	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	315	-0-	-1142	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

04	510	N	493	-0-	-17	-0-	41	1	451	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	471	3	N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
*07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	132	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	130	1	1469	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	122	1	1421	3	N	1					1
							1	9									
*07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	145	1	1521	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	150	1	2914	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

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
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	62	1	679	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	62	1	701	3	N	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	57	1	669	3	N	-0-					-0-
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	717	3	N	-0-					-0-
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-
*07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	58	1	607	3	Y	-0-					-0-
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	61	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	99	1	1081	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	92	1	1040	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	91	1	1061	3	N	-0-					-0-
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	108	1	1129	3	N	-0-					-0-
*08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	105	1	2039	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	129	1	1402	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	133	1	1500	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	122	1	1415	3	N	1					1
							1	9									
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1546	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	133	1	2580	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

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
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	211	1	1493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	217	1	1591	3	Y	-0-					1
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	241	1	1493	3	Y	-0-					1
*07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	293	1	1812	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	417	1	1892	3	Y	-0-					1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	128	1	1396	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	125	1	1415	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	115	1	1339	3	N	1					1
							1	9									
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	135	1	1413	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	142	1	2761	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					1

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
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	94	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	729	-0-	-108	-0-	91	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	90	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	91	1	712	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	87	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	33	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
*07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	72	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL # 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	2490	N	1620	-0-	-870	-0-	136	1	1482	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	179	1	2026	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2340	N	692	-0-	-1648	-0-	55	1	637	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	819	-0-	-855	-0-	71	1	748	3	N	-0-					-0-
*08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	32	1	360	3	N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	33	1	343	3	N	-0-					-0-
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5250	X	4879	-0-	-371	-0-	409	1	4464	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	410	1	4645	3	N	-0-	3	1			-0-
06	5070	X	4776	-0-	-294	-0-	378	1	4395	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	459	1	4809	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	489	1	9496	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					2

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
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	42	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	37	1	435	3	N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	43	1	454	3	N	-0-					-0-
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	36	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	37	1	415	3	N	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	32	1	335	3	N	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	70	1	769	3	N	1	1	1			27
							1	9									
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	73	1	823	3	N	-0-					27
06	930	N	823	-0-	-107	-0-	65	1	758	3	N	-0-					27
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	73	1	766	3	N	-0-					27
08	899	N	363	-0-	-536	-0-	18	1	345	3	N	-0-					27
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					27

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
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	50	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	46	1	525	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	3	N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	51	1	536	3	N	-0-					-0-
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	37	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	40	1	451	3	N	-0-					-0-
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	37	1	427	3	N	-0-					-0-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	36	1	374	3	N	-0-					-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	160	1	1745	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	143	1	1615	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1980	N	1539	-0-	-441	-0-	122	1	1416	3	N	1					1
							1	9									
07	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	149	1	1560	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3138	-0-	38	38	154	1	2983	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	98	1	1069	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	95	1	1081	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	87	1	1017	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	103	1	1073	3	N	-0-					-0-
*08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	101	1	1970	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1800	N	1649	-0-	-151	-0-	138	1	1509	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	132	1	1496	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1526	-0-	-244	-0-	121	1	1404	3	N	1					1
							1	9									
07	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	138	1	1441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	148	1	2865	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

04	330	N	273	-0-	-57	-0-	23	1	250	3	N	-0-					1
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	22	1	245	3	N	-0-					1
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	N	-0-					1
*07	279	N	236	-0-	-43	-0-	21	1	215	3	N	-0-					1
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

04	720	N	667	-0-	-53	-0-	56	1	607	3	N	4	1	1			15
							4	9									
05	713	N	533	-0-	-180	-0-	43	1	490	3	N	-0-	8	1			7
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	48	1	560	3	N	-0-					7
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	55	1	574	3	N	-0-					7
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	3	N	-0-					7
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	330	1	2377	3	Y	-0-	1	1			109
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	438	1	3070	3	Y	-0-					109
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	346	1	2398	3	Y	-0-					109
*07	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	248	1	1946	3	Y	3	1	0	2	1	109
							3	9									
*08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	305	1	2191	3	Y	-0-					109
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					109

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	183	1	2001	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	175	1	1985	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	173	1	2013	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	255	1	2668	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	5742	-0-	2642	2642	281	1	5459	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	452					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	1560	X	1375	-0-	-185	-0-	190	1	1184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	191	1	1225	3	Y	-0-					1
06	1500	X	1374	-0-	-126	-0-	220	1	1154	3	Y	-0-					1
*07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	245	1	1345	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	382	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	96	1	1052	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	92	1	1045	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	85	1	990	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	97	1	1015	3	N	-0-					-0-
*08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

04	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

04	750	N	695	-0-	-55	-0-	85	1	610	3	Y	-0-					1
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	90	1	629	3	Y	-0-					1
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	107	1	742	3	Y	-0-					1
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	122	1	872	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	663	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	47	1	536	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	3	N	-0-					-0-
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	51	1	535	3	N	-0-					-0-
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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 #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	48	1	527	3	N	9	1	1			110
							10	9									
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	51	1	577	3	N	8					118
							9	9									
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	50	1	579	3	N	12					130
							13	9									
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	45	1	470	3	N	4					134
							4	9									
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	3	N	13					147
							14	9									
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					147

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

04	480	N	436	-0-	-44	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	36	1	407	3	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	37	1	391	3	N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1060	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	95	1	1076	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	89	1	1032	3	N	-0-					-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	106	1	1113	3	N	-0-					-0-
*08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	647	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	N	-0-					-0-
*07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-					-0-
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

04	450	N	428	-0-	-22	-0-	36	1	392	3	N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	35	1	394	3	N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	33	1	381	3	N	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	44	1	496	3	N	-0-					-0-
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	34	1	394	3	N	-0-					-0-
*07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	N	-0-					-0-
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	30	1	326	3	Y	5					114
							6	9									
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	29	1	332	3	Y	8					122
							9	9									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					122
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					122
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	18					140
							20	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					140

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
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	137	1	1497	3	N	13	2	1			50
							14	9									
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	135	1	1528	3	N	12					62
							13	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1408	3	N	3					65
							3	9									
*07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	140	1	1470	3	N	1	1	1			65
							1	9									
*08	3100	N	3239	-0-	139	139	159	1	3079	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					1

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
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					-0-
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	162	1	1271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					20
05	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					20
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-					20
07	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	3			N	-0-					20
*08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					20
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	61	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	64	1	449	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	-0-					-0-
*07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	513	3	Y	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	949	-0-	-131	-0-	80	1	868	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	948	-0-	-106	-0-	77	1	871	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	74	1	858	3	N	-0-					-0-
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	86	1	902	3	N	-0-					-0-
*08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	91	1	1763	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	46	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	3	Y	-0-					-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	319	3	Y	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	92	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					7
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-					7
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	10	1	114	3	N	-0-					7
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	12	1	125	3	N	-0-					7
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					7
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	46	1	501	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	42	1	470	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	3	N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	48	1	499	3	N	-0-					-0-
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	270	N	259	-0-	-11	-0-	22	1	237	3	N	-0-					1
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	N	-0-					1
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	N	-0-					1
*07	279	N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	N	-0-					1
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

04	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
*07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	123	1	1341	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	120	1	1363	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	110	1	1284	3	N	1					1
							1	9									
07	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	127	1	1329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	136	1	2639	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

04	870	N	814	-0-	-56	-0-	68	1	745	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	67	1	760	3	N	-0-				-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	60	1	703	3	N	-0-				-0-
*07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	73	1	765	3	N	-0-				-0-
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1484	3	N	1	1	1		-0-
							1	9								
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-				-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-				-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-				-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-				-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-				-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	94	1	1022	3	Y	1	1	1		1
							1	9								
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	89	1	1013	3	Y	-0-	1	1		-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	86	1	998	3	Y	-0-				-0-
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	104	1	1092	3	Y	-0-				-0-
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-				127
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-				127
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-				127
*07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-				127
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-				127
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

04	330	N	274	-0-	-56	-0-	23	1	251	3	N	-0-				1
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	23	1	263	3	N	-0-				1
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	3	N	-0-				1
*07	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	N	-0-				1
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-				-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	45	1	527	3	N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	52	1	549	3	N	-0-					-0-
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	N	979	-0-	-1121	-0-	80	1	874	3	N	23	188	1			14
							25	9									
05	2046	N	1	-0-	-2045	-0-	1	3			N	-0-	1	1			13
06	2100	N	5	-0-	-2095	-0-	5	3			N	-0-					13
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	154	1	1613	3	N	17					30
							19	9									
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1855	3	N	11	1	1			40
							12	9									
09	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					40

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
04	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	109	1	1190	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	107	1	1210	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	97	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	114	1	1188	3	N	-0-					-0-
*08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	103	1	1123	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	122	1	1383	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	168	1	1952	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	257	1	2689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	5908	-0-	2808	2808	289	1	5617	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	678					N	NO RPT					1

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
04	630	N	444	-0-	-186	-0-	37	1	407	3	N	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	43	1	486	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	25	1	258	3	N	-0-					-0-
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					7
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					7
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	N	-0-					7
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					7
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					7
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

04	450	N	445	-0-	-5	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	36	1	402	3	N	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	31	1	361	3	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	38	1	397	3	N	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	66	1	719	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	92	1	1037	3	N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	N	-0-					-0-
*07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	885	3	N	-0-					-0-
*08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	101	1	1951	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

04	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3283	-0-	183	183	3283	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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 #: 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
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	34	1	368	3	N	-0-					27
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	32	1	368	3	N	-0-					27
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	29	1	340	3	N	-0-					27
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	35	1	365	3	N	-0-					27
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					27
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	69	1	749	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	69	1	780	3	N	-0-					-0-
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	63	1	731	3	N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	70	1	734	3	N	-0-					-0-
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	N	1929	-0-	-801	-0-	162	1	1765	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2759	N	1974	-0-	-785	-0-	160	1	1814	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2520	N	1859	-0-	-661	-0-	147	1	1711	3	N	1					1
							1	9									
07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	169	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3407	-0-	307	307	167	1	3239	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

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
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	73	1	796	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	552	-0-	-254	-0-	45	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	60	1	700	3	N	-0-					-0-
*07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	96	1	1001	3	N	-0-					-0-
*08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	99	1	1924	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-					1
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	33	1	376	3	N	-0-					1
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	31	1	361	3	N	-0-					1
*07	403	N	393	-0-	-10	-0-	34	1	359	3	N	-0-					1
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	37	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	39	1	440	3	N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	36	1	421	3	N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	40	1	417	3	N	-0-					-0-
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	95	1	1041	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	93	1	1051	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	100	1	1043	3	N	-0-					-0-
*08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	118	1	734	3	Y	8					200
							9	9									
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	113	1	726	3	Y	15					215
							17	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	106	1	555	3	Y	7					222
							8	9									
*07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	151	1	830	3	Y	1	1	1			222
							1	9									
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	194	1	591	3	Y	-0-	117	1			105
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					105

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
04	690	N	425	-0-	-265	-0-	36	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	355	-0-	-327	-0-	29	1	326	3	N	-0-					-0-
06	660	N	317	-0-	-343	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	28	1	294	3	N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					75
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					75
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					75
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	3	Y	-0-					75
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	Y	-0-					75
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 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
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	42	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	41	1	475	3	Y	-0-					-0-
*07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-					-0-
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1041	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	123	1	1340	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	121	1	1375	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1800	N	1402	-0-	-398	-0-	111	1	1290	3	N	1					1
							1	9									
07	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	115	1	1200	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	165	1	1147	3	Y	-0-					-0-
*07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	204	1	1602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	181	1	1297	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	60	1	683	3	N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	55	1	643	3	N	-0-					-0-
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	3	N	-0-					-0-
*08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	74	1	1428	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	29	1	313	3	N	-0-					1
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	29	1	327	3	N	-0-					1
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	27	1	310	3	N	-0-					1
*07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	N	-0-					1
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	45	1	493	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	428	-0-	-192	-0-	35	1	393	3	N	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	39	1	449	3	N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	49	1	508	3	N	-0-					-0-
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	50	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	49	1	554	3	N	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	45	1	529	3	N	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	54	1	568	3	N	-0-					-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	20	1	127	3	N	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	N	-0-					1
*07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	3	N	-0-					1
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	91	1	277	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	3	N	-0-					2
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	N	20	10	1			12
							22	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	77	1	407	3	N	-0-					12
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	89	1	487	3	N	-0-					12
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	126	1	383	3	N	-0-					12
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	91	1	996	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	96	1	1082	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	94	1	1093	3	N	-0-					-0-
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	110	1	1155	3	N	-0-					-0-
*08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	91	1	712	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	72	1	461	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	82	1	429	3	N	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	496	3	N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	123	1	373	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	158	1	1723	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	154	1	1742	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	141	1	1637	3	N	1					1
							1	9									
07	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	168	1	1761	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3578	-0-	478	478	175	1	3402	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	92	1	572	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	93	1	598	3	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	105	1	554	3	N	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	121	1	666	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	181	1	550	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	2350	1	16741	3	N	8	7	1			14
							9	9									
05	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	2524	1	17605	3	N	-0-	3	1			11
06	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	2519	1	17129	3	N	-0-					11
*07	22290	X	22290	-0-	-0-	-0-	2579	1	19685	3	N	24	6	0	19	1	10
							26	9									
*08	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	2675	1	17780	3	N	-0-					10
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	64	1	703	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	62	1	698	3	N	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	57	1	664	3	N	-0-					-0-
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	61	1	640	3	N	-0-					-0-
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	134	1	1464	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	132	1	1497	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1330	-0-	-440	-0-	105	1	1224	3	N	1					1
							1	9									
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	140	1	1462	3	N	-0-					1
*08	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	131	1	2546	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
04	3420	X	3032	-0-	-388	-0-	254	1	2775	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	257	1	2907	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	3540	X	2942	-0-	-598	-0-	233	1	2707	3	N	2	1	1			3
							2	9									
07	3658	X	3085	-0-	-573	-0-	269	1	2815	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	291	1	5649	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

04	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
*07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

04	4410	X	4032	-0-	-378	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	4038	-0-	-271	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
*08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

04	90	N	64	-0-	-26	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
*07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		242	-0-	242	520	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		64	-0-	64	584	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		98	-0-	98	682	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		78	-0-	78	760	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	932	N	172	-0-	-760	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	39	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	N	-0-					-0-
*07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	N	-0-					-0-
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
*07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	75	1	821	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	851	-0-	-141	-0-	69	1	782	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	850	-0-	-170	-0-	67	1	783	3	N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	79	1	825	3	N	-0-					-0-
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	225	1	2451	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	216	1	2448	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	196	1	2281	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	232	1	2431	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	232	1	4506	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	35	1	381	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	3	N	-0-					-0-
*07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	N	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
*07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-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
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	32	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	33	1	261	3	Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	333	1	2309	3	Y	-0-					-0-
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	283	1	2221	3	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
*08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	233	1	1675	3	Y	-0-					1
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	31	1	335	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	26	1	298	3	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	32	1	338	3	N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	42	1	456	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	3	N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	N	-0-					-0-
*07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	54	1	562	3	N	-0-					-0-
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	51	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	48	1	546	3	N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	53	1	559	3	N	-0-					-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	186	1	2025	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	180	1	2042	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	166	1	1934	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	195	1	2036	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3871	-0-	771	771	190	1	3680	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	53	1	579	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	52	1	593	3	N	-0-					-0-
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	43	1	502	3	N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	56	1	588	3	N	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	109	1	1190	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	106	1	1200	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	95	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	114	1	1191	3	N	-0-					-0-
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2248	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4551	-0-	1451	1451	515	1	4032	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*08	3100	N	3811	-0-	711	2162	466	1	3345	3	Y	-0-					1
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	1892					Y	NO RPT					1

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
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					12
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					12
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	9	1	106	3	N	-0-					12
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	8	1	87	3	N	-0-					12
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					12
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	283	1	3093	3	N	44	4	1			174
							48	9									
05	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	275	1	3108	3	N	1	2	1			173
							1	9									
06	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	263	1	3064	3	N	16	1	1			188
							18	9									
07	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	320	1	3347	3	N	21	1	1			208
							23	9									
*08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	337	1	6542	3	N	2	2	1			208
							2	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					208

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

04	690	N	668	-0-	-22	-0-	56	1	611	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	51	1	576	3	N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	54	1	631	3	N	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	3	N	-0-					-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	106	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	103	1	1161	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	94	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	112	1	1169	3	N	-0-					-0-
*08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

04	900	N	699	-0-	-201	-0-	97	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	111	1	586	3	Y	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	125	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	189	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	240	N	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	914	-0-	-166	-0-	76	1	830	3	N	7					222
							8	9									
05	1984	N	936	-0-	-1048	-0-	75	1	846	3	N	14	168	1			68
							15	9									
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	68	1	792	3	N	25					93
							28	9									
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	78	1	817	3	N	-0-					93
*08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	3	N	11	1	1			103
							12	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					103

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	213	1	2319	3	N	3	3	1			13
							3	9									
05	3224	X	1904	-0-	-1320	-0-	154	1	1747	3	N	3	3	1			13
							3	9									
06	2820	X	1215	-0-	-1605	-0-	96	1	1119	3	N	-0-					13
07	2914	X	617	-0-	-2297	-0-	54	1	563	3	N	-0-					13
*08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	311	1	6045	3	N	2	1	1			14
							2	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					14

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	30	1	352	3	N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	33	1	341	3	N	-0-					-0-
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	69	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	69	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	66	1	456	3	Y	-0-					-0-
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	68	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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 #: 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
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-	75	1	823	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	70	1	788	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	60	1	700	3	N	-0-					-0-
07	930	N	790	-0-	-140	-0-	69	1	721	3	N	-0-					-0-
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	135	-0-	-255	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	156	1	1222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	3100	N	4156	-0-	1056	1056	508	1	3648	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	906					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

04	570	N	501	-0-	-69	-0-	69	1	432	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	71	1	457	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	83	1	438	3	N	-0-					-0-
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	85	1	468	3	N	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	148	1	449	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

04	270	N	69	-0-	-201	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	3	Y	-0-					-0-
*07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	63	1	345	3	Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

04	360	N	327	-0-	-33	-0-	27	1	300	3	N	-0-					1
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	27	1	303	3	N	-0-					1
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	24	1	282	3	N	-0-					1
*07	341	N	300	-0-	-41	-0-	26	1	274	3	N	-0-					1
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	282	1	2209	3	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
*08	3100	N	3175	-0-	75	75	388	1	2787	3	Y	-0-					1
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	45					Y	NO RPT					1

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
04	4050	X	3264	-0-	-786	-0-	451	1	2812	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	466	1	2995	3	Y	-0-					1
06	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	577	1	3033	3	Y	-0-					1
*07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	640	1	3514	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	947	1	2883	3	Y	-0-					1
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	245	1	1699	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3862	-0-	762	762	437	1	3421	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*08	3100	N	3471	-0-	371	1133	424	1	3047	3	Y	-0-					1
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	262	1	2863	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	259	1	2932	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	241	1	2799	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	283	1	2964	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	275	1	5333	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	42	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	41	1	463	3	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	38	1	444	3	N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	44	1	462	3	N	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	122	1	1377	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	3	N	1					1
							1	9									
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	130	1	1362	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2620	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	146	1	1593	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	143	1	1619	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	130	1	1516	3	N	1					1
							1	9									
07	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	155	1	1621	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3139	-0-	39	39	154	1	2984	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2517	-0-	-393	-0-	211	1	2303	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	3007	X	2523	-0-	-484	-0-	205	1	2318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2670	X	2398	-0-	-272	-0-	190	1	2206	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	225	1	2359	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	231	1	4491	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	121	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	128	1	823	3	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	154	1	811	3	Y	-0-					-0-
*07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	922	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	248	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	112	1	1221	3	N	15	191	1			51
							17	9									
05	2511	N	1407	-0-	-1104	-0-	113	1	1283	3	N	10	1	1			60
							11	9									
06	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	99	1	1156	3	N	19					79
							21	9									
*07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	126	1	1322	3	N	10					89
							11	9									
*08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	125	1	2422	3	N	13	1	1			101
							14	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					101

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
04	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	215	1	2349	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	205	1	2315	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	189	1	2201	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	229	1	2392	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	238	1	4615	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	25	1	273	3	N	-0-					4
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	20	1	221	3	N	-0-					4
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	14	1	162	3	N	-0-					4
*07	310	N	198	-0-	-112	-0-	17	1	181	3	N	-0-					4
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					3
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					3

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	71	1	771	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	70	1	789	3	N	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	63	1	729	3	N	-0-					-0-
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	806	3	N	-0-					-0-
*08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	95	1	1035	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	104	1	1183	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	3	N	1					1
							1	9									
*07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	114	1	1198	3	N	-0-					1
*08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	116	1	2244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	N	-0-					1
*07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					1
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	904	-0-	-116	-0-	76	1	827	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	916	-0-	-138	-0-	74	1	842	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	869	-0-	-181	-0-	69	1	800	3	N	-0-					-0-
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	71	1	742	3	N	-0-					-0-
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1618	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	N	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410 X	1155	-0-	-255	-0-	160	1	995	3	Y	-0-					1
05	1364 X	1189	-0-	-175	-0-	160	1	1029	3	Y	-0-					1
06	1320 X	1189	-0-	-131	-0-	190	1	999	3	Y	-0-					1
*07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	210	1	1151	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	314	1	957	3	Y	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

04	780 N	560	-0-	-220	-0-	97	1	463	3	Y	-0-					1
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	100	1	408	3	Y	-0-					1
06	720 N	504	-0-	-216	-0-	106	1	398	3	Y	-0-					1
*07	589 N	588	-0-	-1	-0-	108	1	479	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	98	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	56	1	611	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	40	1	455	3	N	-0-					-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-
07	682 N	486	-0-	-196	-0-	42	1	444	3	N	-0-					-0-
*08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	N	-0-					-0-
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

04	720 N	699	-0-	-21	-0-	85	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	88	1	614	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	601	3	Y	-0-	2	1			-0-
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	91	1	717	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	124	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2654	-0-	-196	-0-	223	1	2428	3	N	3	3	1			38
							3	9									
05	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	212	1	2404	3	N	3	3	1			38
							3	9									
06	2760	N	2507	-0-	-253	-0-	198	1	2307	3	N	2	1	1			39
							2	9									
07	2728	N	2081	-0-	-647	-0-	181	1	1899	3	N	1	1	1			39
							1	9									
*08	3100	N	5352	-0-	2252	2252	262	1	5084	3	N	5	2	1			42
							6	9									
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					42

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	140	1	1129	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	163	1	1348	3	Y	-0-					21
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	159	1	1331	3	Y	-0-					21
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	198	1	1775	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
*08	3100	N	3479	-0-	379	379	234	1	3244	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	84	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	95	1	769	3	Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	683	3	Y	-0-					-0-
*07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	89	1	768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	90	1	1030	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	24	1	266	3	N	-0-					1
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	3	N	-0-					1
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	21	1	246	3	N	-0-					1
*07	310	N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	3	N	-0-					1
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-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
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	178	1	1947	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	173	1	1960	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2190	N	1998	-0-	-192	-0-	158	1	1839	3	Y	1					1
							1	9									
07	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	189	1	1975	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	4019	-0-	919	919	197	1	3821	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	211	1	1817	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	217	1	1919	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	241	1	1904	3	Y	1					1
							1	9									
*07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	292	1	2218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3858	-0-	758	758	417	1	3440	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	84	1	913	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	82	1	923	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	74	1	860	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	85	1	892	3	N	-0-					-0-
*08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	43	1	470	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	46	1	521	3	N	-0-					-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	47	1	541	3	N	-0-					-0-
*07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	N	-0-					-0-
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	195	1	1215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	208	1	1337	3	N	-0-					1
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	251	1	1318	3	N	-0-					1
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	296	1	1622	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	610	1	1857	3	N	-0-					1
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					1

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
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	108	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	90	1	621	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	87	1	680	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	573	1	2345	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	118	1	1290	3	N	24	2	1			126
							26	9									
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	117	1	1328	3	N	28	1	1			153
							31	9									
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	107	1	1242	3	N	23					176
							25	9									
*07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	130	1	1356	3	N	18					194
							20	9									
*08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	136	1	2638	3	N	19	1	1			212
							21	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					212

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
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	151	1	1070	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	143	1	1051	3	Y	-0-					19
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	161	1	1002	3	Y	-0-					19
*07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	179	1	1129	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
*08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	255	1	1293	3	Y	-0-					19
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					19

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	657	-0-	-153	-0-	91	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	110	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	141	1	739	3	Y	-0-					-0-
*07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	144	1	790	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	192	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	X	1353	-0-	-447	-0-	187	1	1165	3	Y	1					1
							1	9									
05	1767	X	1533	-0-	-234	-0-	206	1	1327	3	Y	-0-					1
06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	274	1	1439	3	Y	-0-					1
*07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	303	1	1663	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	448	1	1364	3	Y	-0-					1
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	76	1	832	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	74	1	843	3	N	-0-	1	1			-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	69	1	797	3	N	-0-					-0-
*07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	3	N	-0-					-0-
*08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	3	Y	-0-					-0-
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	270	1	2057	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4953	-0-	1853	1853	546	1	4403	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*08	3100	N	4979	-0-	1879	3732	537	1	4442	3	Y	-0-					1
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	3402					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	34	1	369	3	N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	29	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	35	1	366	3	N	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	21	1	234	3	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	20	1	206	3	N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2374	-0-	-266	-0-	199	1	2172	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	2728	X	2376	-0-	-352	-0-	193	1	2183	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2520	X	2236	-0-	-284	-0-	177	1	2057	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2542	X	2387	-0-	-155	-0-	208	1	2178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	215	1	4175	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	193	1	1924	3	Y	11	2	1			138
							12	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	190	1	1939	3	Y	6	1	1			143
							7	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	175	1	1816	3	Y	11					154
							12	9									
*07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	195	1	1930	3	Y	9	1	1			162
							10	9									
*08	3100	N	3546	-0-	446	446	195	1	3342	3	Y	8	1	1			169
							9	9									
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					169

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

04	4140	X	3582	-0-	-558	-0-	300	1	3278	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4278	X	3747	-0-	-531	-0-	304	1	3443	3	N	-0-	2	1			-0-
06	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	284	1	3308	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	4123	X	3843	-0-	-280	-0-	335	1	3507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	354	1	6874	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

04	2910	X	1856	-0-	-1054	-0-	156	1	1698	3	N	2	2	1			53
							2	9									
05	2201	X	1849	-0-	-352	-0-	150	1	1696	3	N	3	1	1			55
							3	9									
06	2130	X	1710	-0-	-420	-0-	135	1	1574	3	N	1					56
							1	9									
07	2046	X	1756	-0-	-290	-0-	153	1	1602	3	N	1	1	1			56
							1	9									
*08	3100	N	3435	-0-	335	335	168	1	3266	3	N	1	1	1			56
							1	9									
09	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					56

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

04	630	N	598	-0-	-32	-0-	50	1	547	3	N	1	1	1			75
							1	9									
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	48	1	542	3	N	-0-					75
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	46	1	541	3	N	-0-					75
*07	620	N	589	-0-	-31	-0-	51	1	538	3	N	-0-					75
*08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	3	N	-0-					75
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					75

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-					129
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-					129
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	-0-					129
*07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	N	5					134
							6	9									
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					134
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					134

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2270	-0-	-580	-0-	190	1	2077	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	2790	N	2348	-0-	-442	-0-	191	1	2157	3	N	-0-	1	1			5
06	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	178	1	2076	3	N	2	1	1			6
							2	9									
*07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	215	1	2249	3	N	1	1	1			6
							1	9									
*08	3100	N	4524	-0-	1424	1424	222	1	4300	3	N	2	2	1			6
							2	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	17	1	191	3	N	-0-					27
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	17	1	189	3	N	-0-					27
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					27
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					27
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					27
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	97	1	1060	3	N	11	1	1			137
							12	9									
05	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	96	1	1086	3	N	1	1	1			137
							1	9									
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	89	1	1032	3	N	-0-					137
*07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	106	1	1109	3	N	42					179
							46	9									
*08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	3	N	1	1	1			179
							1	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					179

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
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	63	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	61	1	689	3	N	-0-					-0-
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	55	1	639	3	N	-0-					-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	65	1	677	3	N	-0-					-0-
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	1110	N	999	-0-	-111	-0-	84	1	914	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	83	1	938	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	79	1	919	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	88	1	920	3	N	-0-					-0-
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					10
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-					10
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	N	-0-					10
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					10
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					10
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
04	5250	X	4752	-0-	-498	-0-	398	1	4347	3	N	6	5	1			6
							7	9									
05	5301	X	4756	-0-	-545	-0-	386	1	4370	3	N	-0-	4	1			2
06	5130	X	4559	-0-	-571	-0-	361	1	4195	3	N	3	1	1			4
							3	9									
07	5177	X	4964	-0-	-213	-0-	433	1	4529	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	444	1	8624	3	N	3	3	1			4
							3	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					4

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
04	5190	X	3288	-0-	-1902	-0-	454	1	2832	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	5022	X	3647	-0-	-1375	-0-	491	1	3156	3	Y	-0-					2
06	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	651	1	3419	3	Y	-0-					2
*07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	757	1	4158	3	Y	5	1	0	4	1	2
							6	9									
*08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1137	1	3463	3	Y	-0-					1
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	974	-0-	-46	-0-	82	1	891	3	N	1	1	1			46
							1	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	3	N	-0-	1	1			45
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1406	3	N	1					46
							1	9									
*07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	3	N	1	1	1			46
							1	9									
*08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	113	1	2185	3	N	-0-	1	1			45
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					45

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	106	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	106	1	1200	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	100	1	1158	3	N	1					1
							1	9									
*07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	120	1	1254	3	N	-0-					1
*08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	128	1	2477	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

04	12360	X	10945	-0-	-1415	-0-	1897	1	9042	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	11811	X	11567	-0-	-244	-0-	2282	1	9285	3	Y	-0-	1	1			4
06	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	2628	1	9909	3	Y	-0-					4
*07	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	3037	1	13456	3	Y	18	4	0	13	1	5
							20	9									
*08	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	3012	1	10910	3	Y	-0-					5
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

04	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	411	1	4482	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	5580	X	5052	-0-	-528	-0-	410	1	4642	3	N	-0-	3	1			-0-
06	5250	X	4803	-0-	-447	-0-	380	1	4420	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	437	1	4576	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	434	1	8416	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

04	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	331	1	3610	3	N	5	4	1			3
							6	9									
05	4588	X	3902	-0-	-686	-0-	317	1	3585	3	N	-0-	3	1			-0-
06	4260	X	3677	-0-	-583	-0-	291	1	3384	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	4278	X	3985	-0-	-293	-0-	347	1	3637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	365	1	7081	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	313	1	3418	3	N	10	3	1			20
							11	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	234	1	2646	3	N	98	61	1			57
							108	9									
06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	302	1	3515	3	N	3	1	1			59
							3	9									
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	275	1	2880	3	N	1	1	1			59
							1	9									
*08	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	319	1	6190	3	N	92	2	1			149
							101	9									
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					149

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
04	5670	X	4211	-0-	-1459	-0-	536	1	3673	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	5611	X	4310	-0-	-1301	-0-	534	1	3776	3	Y	-0-	1	1			1
06	5310	X	4400	-0-	-910	-0-	640	1	3759	3	Y	1					2
							1	9									
*07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	732	1	4442	3	Y	5	1	0	4	1	2
							6	9									
*08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1027	1	4135	3	Y	-0-	1	1			1
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	72	1	788	3	N	-0-	1	1			1
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	3	N	-0-					-0-
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	83	1	868	3	N	-0-					-0-
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	27	1	299	3	N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	26	1	299	3	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	28	1	295	3	N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	227	1	2482	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3224	X	2684	-0-	-540	-0-	218	1	2466	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3060	X	2519	-0-	-541	-0-	199	1	2318	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	233	1	2438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	225	1	4363	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	124	1	1352	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	121	1	1373	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	112	1	1302	3	N	1					1
							1	9									
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	134	1	1400	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	139	1	2693	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	269	1	2937	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	265	1	3002	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3600	X	3073	-0-	-527	-0-	243	1	2828	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3720	X	3318	-0-	-402	-0-	289	1	3028	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	303	1	5881	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	498	1	3107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	502	1	3224	3	Y	-0-					1
06	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	585	1	3076	3	Y	-0-					1
*07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	653	1	3583	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
*08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	993	1	3024	3	Y	-0-					1
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	71	1	779	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	71	1	800	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	66	1	762	3	N	-0-					-0-
*07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	78	1	816	3	N	-0-					-0-
*08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-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
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	105	1	1144	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	101	1	1147	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	94	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	113	1	1181	3	N	-0-					-0-
*08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2296	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	3980	-0-	-1120	-0-	690	1	3288	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	767	1	3120	3	Y	-0-					2
06	4680	X	3698	-0-	-982	-0-	775	1	2923	3	Y	-0-					2
*07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	777	1	3444	3	Y	4	1	0	4	1	1
							4	9									
*08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	723	1	2617	3	Y	-0-					1
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					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
04	4710	X	4268	-0-	-442	-0-	358	1	3904	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	346	1	3921	3	N	-0-	3	1			-0-
06	4710	X	4001	-0-	-709	-0-	316	1	3682	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	379	1	3971	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	395	1	7671	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					2

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
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	75	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	96	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	97	1	364	3	Y	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	83	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	22	1	242	3	N	-0-					1
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	N	-0-					1
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	N	-0-					1
*07	279	N	208	-0-	-71	-0-	18	1	190	3	N	-0-					1
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	124	1	1348	3	N	6	2	1			10
							7	9									
05	1364	N	658	-0-	-706	-0-	53	1	605	3	N	-0-	10	1			-0-
06	1620	N	354	-0-	-1266	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	937	-0-	-582	-0-	82	1	855	3	N	-0-					-0-
*08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	112	1	1217	3	N	19	1	1			179
							21	9									
05	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	106	1	1195	3	N	17	1	1			195
							19	9									
06	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	96	1	1122	3	N	8	164	1			39
							9	9									
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	111	1	1167	3	N	15					54
							17	9									
*08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	120	1	2324	3	N	1	1	1			54
							1	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					54

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
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	44	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	42	1	475	3	N	-0-					-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	37	1	426	3	N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	43	1	448	3	N	-0-					-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	X	1204	-0-	-86	-0-	147	1	1057	3	Y	-0-					1
05	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	133	1	935	3	Y	-0-					1
06	1110	X	1037	-0-	-73	-0-	131	1	906	3	Y	-0-					1
*07	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	135	1	1055	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	135	1	967	3	Y	-0-					-0-
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	101	1	1103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	99	1	1122	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	91	1	1060	3	N	-0-					-0-
*07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	110	1	1153	3	N	-0-					-0-
*08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2227	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450 N	365	-0-	-85	-0-	31	1	334	3	N	-0-					12
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	33	1	377	3	N	-0-					12
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	30	1	346	3	N	-0-					12
*07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	N	-0-					12
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-					12
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

04	1020 N	842	-0-	-178	-0-	71	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1147 N	873	-0-	-274	-0-	71	1	802	3	N	-0-					-0-
06	1290 N	809	-0-	-481	-0-	64	1	745	3	N	-0-					-0-
07	868 N	776	-0-	-92	-0-	68	1	708	3	N	-0-					-0-
*08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

04	2070 N	2041	-0-	-29	-0-	171	1	1868	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	172	1	1949	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2130 N	2083	-0-	-47	-0-	165	1	1916	3	N	2	1	1			1
						2	9									
*07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	188	1	1965	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	3100 N	4766	-0-	1666	1666	233	1	4531	3	N	2	2	1			1
						2	9									
09	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
*07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

04	2520 N	2355	-0-	-165	-0-	197	1	2155	3	N	3	3	1			1
						3	9									
05	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	192	1	2175	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2460 N	2235	-0-	-225	-0-	177	1	2056	3	N	2	1	1			1
						2	9									
07	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	213	1	2227	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	3100 N	4572	-0-	1472	1472	224	1	4346	3	N	2	2	1			1
						2	9									
09	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	109	1	1187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	99	1	1121	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	87	1	1008	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	104	1	1086	3	N	-0-					-0-
*08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	909	1	9924	3	N	1					43
							1	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	645	1	7297	3	N	-0-					43
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	496	1	5772	3	N	-0-					43
*07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	516	1	5405	3	N	-0-					43
*08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	512	1	9941	3	N	-0-					43
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	833	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	73	1	825	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	63	1	733	3	N	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	75	1	787	3	N	-0-					-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	79	1	1535	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	231	1	2518	3	N	3	3	1			10
							3	9									
05	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	223	1	2524	3	N	-0-	2	1			8
06	2970	X	2570	-0-	-400	-0-	203	1	2365	3	N	2	1	1			9
							2	9									
07	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	244	1	2552	3	N	1	1	1			9
							1	9									
*08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	254	1	4929	3	N	2	2	1			9
							2	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	529	-0-	-281	-0-	44	1	484	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	47	1	534	3	N	-0-					4
06	780	N	642	-0-	-138	-0-	51	1	591	3	N	-0-					4
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	N	-0-					4
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	3	N	-0-					4
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	77	1	846	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	76	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	70	1	813	3	N	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	79	1	825	3	N	-0-					-0-
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	105	1	2046	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	27	1	291	3	N	28	186	1			49
							31	9									
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	26	1	293	3	N	34					83
							37	9									
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	24	1	278	3	N	33					116
							36	9									
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	28	1	297	3	N	33					149
							36	9									
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					149
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					149

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	32	1	358	3	N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	34	1	352	3	N	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	57	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	55	1	627	3	N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	53	1	622	3	N	-0-					-0-
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	656	3	N	-0-					-0-
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	111	1	1214	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	109	1	1236	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	101	1	1173	3	N	1					1
							1	9									
*07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	120	1	1261	3	N	-0-					1
*08	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	124	1	2398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	538	3	Y	-0-					1
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	41	1	287	3	Y	-0-					1
06	630	N	331	-0-	-299	-0-	42	1	289	3	Y	-0-					1
*07	620	N	153	-0-	-467	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					1
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	308	1	3362	3	N	4	4	1			17
							4	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	297	1	3360	3	N	-0-	2	1			15
06	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	266	1	3096	3	N	2	1	1			16
							2	9									
07	3627	X	3625	-0-	-2	-0-	316	1	3308	3	N	1	1	1			16
							1	9									
*08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	327	1	6350	3	N	2	2	1			16
							2	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					16

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

04	8010	X	7267	-0-	-743	-0-	609	1	6648	3	N	9	8	1			5
							10	9									
05	8184	X	7345	-0-	-839	-0-	596	1	6749	3	N	-0-	5	1			-0-
06	7920	X	6945	-0-	-975	-0-	549	1	6390	3	N	5	2	1			3
							6	9									
07	7905	X	7505	-0-	-400	-0-	654	1	6848	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*08	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	691	1	13405	3	N	5	5	1			3
							6	9									
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					3

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

04	450	N	441	-0-	-9	-0-	61	1	380	3	Y	-0-					29
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	62	1	402	3	Y	-0-					29
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					29
*07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	80	1	439	3	Y	-0-					29
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	122	1	370	3	Y	-0-					29
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1809	-0-	-411	-0-	250	1	1559	3	N	-0-					1
05	2294	X	1827	-0-	-467	-0-	246	1	1581	3	N	-0-					1
06	2220	X	1800	-0-	-420	-0-	288	1	1512	3	N	-0-					1
*07	2077	X	2019	-0-	-58	-0-	311	1	1708	3	N	-0-					1
08	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	444	1	1351	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	22	1	237	3	N	-0-					2
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	-0-					2
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	N	-0-					2
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	N	-0-					2
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	3	N	-0-					2
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	121	1	1324	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	119	1	1342	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560	N	1338	-0-	-222	-0-	106	1	1231	3	N	1					1
							1	9									
07	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	127	1	1333	3	N	-0-					1
*08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	126	1	2441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					1

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
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	68	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	336	3	Y	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	Y	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	90	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	268	1	1860	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	5958	-0-	2858	2858	673	1	5277	3	Y	7	2	0	3	1	2
							8	9									
*08	3100	N	4953	-0-	1853	4711	606	1	4347	3	Y	-0-					2
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	4681					Y	NO RPT					2

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
04	1470	X	1296	-0-	-174	-0-	158	1	1137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	X	1173	-0-	-253	-0-	146	1	1027	3	Y	-0-					1
06	1320	X	1092	-0-	-228	-0-	138	1	954	3	Y	-0-					1
07	1364	X	1265	-0-	-99	-0-	143	1	1122	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	136	1	979	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	8070	X	6928	-0-	-1142	-0-	581	1	6337	3	N	9	8	1			5
							10	9									
05	8215	X	6628	-0-	-1587	-0-	538	1	6090	3	N	-0-	5	1			-0-
06	7920	X	6131	-0-	-1789	-0-	485	1	5643	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	7781	X	6021	-0-	-1760	-0-	525	1	5494	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	520	1	10103	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					2

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
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	159	1	1738	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	153	1	1727	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2010	N	1771	-0-	-239	-0-	140	1	1630	3	N	1					1
							1	9									
07	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	166	1	1738	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3427	-0-	327	327	168	1	3258	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		33	-0-	33	33	3	1	30	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29	-0-	29	62	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		22	-0-	22	84	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*07	117	X	33	-0-	-84	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	81	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	85	1	593	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	569	3	Y	-0-					-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	85	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	87	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-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
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	49	1	556	3	N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	44	1	517	3	N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	51	1	536	3	N	-0-					-0-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	49	1	534	3	N	1	1	1			45
							1	9									
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	47	1	535	3	N	-0-					45
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	44	1	508	3	N	-0-					45
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	3	N	-0-					45
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	3	N	-0-					45
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					45

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	34	1	366	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	3	N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	29	1	332	3	N	-0-					-0-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	32	1	331	3	N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	X	1133	-0-	-337	-0-	157	1	976	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1030	-0-	-489	-0-	139	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1067	-0-	-403	-0-	171	1	896	3	Y	-0-					-0-
*07	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	194	1	1067	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	280	1	851	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2085	-0-	-615	-0-	361	1	1723	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	418	1	1700	3	Y	-0-					1
06	2610	X	2007	-0-	-603	-0-	421	1	1586	3	Y	-0-					1
*07	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	421	1	1867	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	401	1	1454	3	Y	-0-					1
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	3	Y	-0-					1
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	65	1	453	3	Y	-0-					1
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	64	1	443	3	Y	-0-					1
*07	620 N	570	-0-	-50	-0-	64	1	505	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	66	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

04	150 N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
*08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

04	210 N	102	-0-	-108	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
05	186 N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

04	1020 N	934	-0-	-86	-0-	78	1	855	3	N	1	1	1			54
						1	9									
05	1116 N	927	-0-	-189	-0-	75	1	852	3	N	-0-	1	1			53
06	1020 N	878	-0-	-142	-0-	69	1	808	3	N	1					54
						1	9									
07	961 N	950	-0-	-11	-0-	83	1	867	3	N	-0-					54
*08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1708	3	N	1	1	1			54
						1	9									
09	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					54

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

04	270 N	28	-0-	-242	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	248 N	20	-0-	-228	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	65	1	711	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	64	1	726	3	N	-0-					-0-
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	59	1	691	3	N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	70	1	734	3	N	-0-					-0-
*08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	N	4291	-0-	1291	1291	541	1	3750	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4784	-0-	1684	2975	541	1	4239	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*08	3100	N	4026	-0-	926	3901	492	1	3534	3	Y	-0-					1
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	3871					Y	NO RPT					1

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
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	58	1	630	3	N	1	1	1			10
							1	9									
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	57	1	648	3	N	-0-					10
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	52	1	600	3	N	-0-					10
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	60	1	631	3	N	-0-					10
*08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	64	1	1235	3	N	-0-					10
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	78	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	79	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	92	1	484	3	Y	-0-					-0-
*07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	102	1	561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	154	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	145	1	1582	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	140	1	1583	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	127	1	1472	3	N	1					1
							1	9									
07	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	133	1	1396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	116	1	2260	3	N	-0-	1	1			-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	151	1	1647	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	149	1	1682	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2040	N	1734	-0-	-306	-0-	137	1	1596	3	N	1					1
							1	9									
07	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	148	1	1550	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	136	1	2642	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	116	1	1047	3	Y	3	1	1			41
							3	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1072	3	Y	1					42
							1	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	118	1	1016	3	Y	3					45
							3	9									
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	133	1	1098	3	Y	3	1	1			47
							3	9									
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	166	1	1692	3	Y	3	1	1			49
							3	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					49

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					1
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					1
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					1
*07	186	N	70	-0-	-116	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					1
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	18	1	194	3	N	-0-					116
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	17	1	194	3	N	-0-					116
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	N	-0-					116
*07	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-					116
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					115
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					115

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
04	1410	X	1252	-0-	-158	-0-	170	1	1058	3	Y	22					179
							24	9									
05	1395	X	1298	-0-	-97	-0-	173	1	1113	3	Y	11					190
							12	9									
06	1350	X	1291	-0-	-59	-0-	204	1	1075	3	Y	11	157	1			44
							12	9									
*07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	226	1	1240	3	Y	27	1	1			70
							30	9									
*08	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	338	1	1029	3	Y	7					77
							8	9									
09	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	791	3	N	1	1	1			80
							1	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	N	1	1	1			80
							1	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	N	-0-					80
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	68	1	710	3	N	-0-					80
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1366	3	N	1	1	1			80
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					80

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
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	N	1	1	1			19
							1	9									
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	44	1	504	3	N	-0-					19
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	42	1	490	3	N	-0-					19
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	44	1	460	3	N	-0-					19
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	3	N	-0-					19
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					19

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	130	1	1423	3	Y	5	2	1			149
							6	9									
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	126	1	1429	3	Y	5	127	1			27
							6	9									
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	116	1	1347	3	Y	2					29
							2	9									
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	138	1	1450	3	Y	4	1	1			32
							4	9									
*08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	151	1	2922	3	Y	1	1	1			32
							1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					32

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	24	1	131	3	N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	45	1	136	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3368	-0-	-622	-0-	282	1	3082	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4123	X	3549	-0-	-574	-0-	288	1	3261	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3810	X	3363	-0-	-447	-0-	266	1	3095	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	312	1	3268	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	339	1	6572	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					1

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
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	69	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	62	1	720	3	N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	70	1	734	3	N	-0-					-0-
*08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	104	1	1132	3	N	1	1	1			7
							1	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	N	-0-	1	1			6
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	3	N	-0-					6
07	1271	N	572	-0-	-699	-0-	50	1	522	3	N	-0-					6
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	36	1	705	3	N	-0-					6
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					6

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

04	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

04	480	N	455	-0-	-25	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

04	810	N	748	-0-	-62	-0-	63	1	684	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	62	1	697	3	N	-0-					-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	56	1	654	3	N	-0-					-0-
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	65	1	681	3	N	-0-					-0-
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

04	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	183	1	2002	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	178	1	2010	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2280	N	2027	-0-	-253	-0-	160	1	1866	3	N	1					1
							1	9									
07	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	196	1	2049	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	4038	-0-	938	938	198	1	3839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

04	360	N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	N	-0-					1
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	25	1	284	3	N	-0-					1
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	23	1	268	3	N	-0-					1
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					1
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2185	-0-	-215	-0-	183	1	2000	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	178	1	2011	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	163	1	1897	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	183	1	1912	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3673	-0-	573	573	180	1	3492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	149	1	1630	3	N	3	2	1			8
							3	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	159	1	1806	3	N	-0-	4	1			4
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	151	1	1762	3	N	1					5
							1	9									
*07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	181	1	1891	3	N	1	1	1			5
							1	9									
*08	3100	N	3879	-0-	779	779	190	1	3688	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	3	N	1	1	1			71
							1	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	110	1	1247	3	N	2	2	1			71
							2	9									
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	99	1	1148	3	N	1					72
							1	9									
07	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	100	1	1052	3	N	-0-					72
*08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	108	1	2099	3	N	2	1	1			73
							2	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					73

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	44	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	39	1	450	3	N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	45	1	466	3	N	-0-					-0-
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	3	Y	-0-					-0-
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	49	1	272	3	Y	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	74	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	43	1	467	3	N	1	1	1			30
							1	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	39	1	444	3	N	-0-					30
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	36	1	421	3	N	-0-					30
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	41	1	433	3	N	-0-					30
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	-0-					30
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					30

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

04	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	325	1	2024	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2759	X	2490	-0-	-269	-0-	335	1	2155	3	Y	-0-					1
06	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	403	1	2118	3	Y	-0-					1
*07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	443	1	2430	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	665	1	2024	3	Y	-0-					1
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	3	N	1	1	1			26
							1	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	96	1	1083	3	N	-0-	1	1			25
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	88	1	1023	3	N	-0-					25
*07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	103	1	1083	3	N	-0-					25
*08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	109	1	2119	3	N	1	1	1			25
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					25

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

04	2700	X	2102	-0-	-598	-0-	364	1	1737	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	X	2204	-0-	-400	-0-	435	1	1769	3	Y	-0-					1
06	2490	X	2103	-0-	-387	-0-	441	1	1662	3	Y	-0-					1
*07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	441	1	1954	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	411	1	1490	3	Y	-0-					1
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	60	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	58	1	661	3	N	-0-					-0-
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	53	1	614	3	N	-0-					-0-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	63	1	655	3	N	-0-					-0-
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	103	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	100	1	1134	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	92	1	1068	3	N	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	112	1	1168	3	N	-0-					-0-
*08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	110	1	2136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4928	-0-	-412	-0-	413	1	4508	3	N	6	5	1			4
							7	9									
05	5456	X	4964	-0-	-492	-0-	403	1	4561	3	N	-0-	4	1			-0-
06	5280	X	4663	-0-	-617	-0-	369	1	4291	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	5301	X	5080	-0-	-221	-0-	443	1	4635	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	466	1	9055	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	143	-0-	-367	-0-	20	1	123	3	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	22	1	122	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	32	1	96	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	241	1	2626	3	N	4	3	1			3
							4	9									
05	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	226	1	2560	3	N	-0-	3	1			-0-
06	3060	X	2528	-0-	-532	-0-	200	1	2326	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	239	1	2504	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	246	1	4778	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	112	1	1225	3	N	8	1	1			84
							9	9									
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	109	1	1235	3	N	2	1	1			85
							2	9									
06	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	102	1	1183	3	N	7					92
							8	9									
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	119	1	1249	3	N	2					94
							2	9									
*08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	128	1	2481	3	N	3	1	1			96
							3	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					96

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
04	840	N	621	-0-	-219	-0-	52	1	568	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	60	1	684	3	N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	53	1	621	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-					-0-
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	294	1	1833	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	314	1	2017	3	Y	-0-					1
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	392	1	2058	3	Y	-0-					1
*07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	440	1	2416	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	627	1	1907	3	Y	-0-					1
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	3	Y	-0-					-0-
*07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	56	1	309	3	Y	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	89	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	43	1	225	3	Y	-0-					-0-
*07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	48	1	261	3	Y	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	72	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-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
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	33	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	53	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	78	1	409	3	Y	-0-					-0-
*07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	83	1	458	3	Y	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	124	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	3526	-0-	-464	-0-	296	1	3226	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	291	1	3292	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3900	X	3414	-0-	-486	-0-	270	1	3142	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	316	1	3308	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	330	1	6410	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	898	-0-	-62	-0-	124	1	774	3	Y	-0-					5
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	126	1	809	3	Y	-0-					5
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	146	1	766	3	Y	-0-					5
*07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	163	1	895	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	247	1	751	3	Y	-0-					5
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	3	N	-0-					1
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	31	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	32	1	338	3	N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	87	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	91	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					-0-
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	119	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	184	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	50	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	3	Y	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	3	Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	94	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-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
04	4650	X	3402	-0-	-1248	-0-	470	1	2931	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4154	X	3375	-0-	-779	-0-	454	1	2921	3	Y	-0-					1
06	4020	X	3221	-0-	-799	-0-	515	1	2706	3	Y	-0-					1
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	564	1	3097	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	751	1	2287	3	Y	-0-					1
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	450	N	418	-0-	-32	-0-	35	1	383	3	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	34	1	380	3	N	-0-					-0-
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	33	1	345	3	N	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

04	2460	X	2198	-0-	-262	-0-	184	1	2012	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	179	1	2022	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2310	N	2053	-0-	-257	-0-	162	1	1889	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	193	1	2018	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	4127	-0-	1027	1027	202	1	3924	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

04	420	N	394	-0-	-26	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	32	1	358	3	N	-0-					-0-
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	28	1	328	3	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	32	1	340	3	N	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	514	-0-	-26	-0-	43	1	470	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	37	1	421	3	N	-0-					-0-
06	540	N	171	-0-	-369	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
07	527	N	288	-0-	-239	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	154	1	1682	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	154	1	1742	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	143	1	1664	3	N	1					1
							1	9									
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	173	1	1809	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3781	-0-	681	681	185	1	3595	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	6237	-0-	-963	-0-	523	1	5706	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	7316	X	6335	-0-	-981	-0-	514	1	5821	3	N	-0-	4	1			-0-
06	6930	X	5892	-0-	-1038	-0-	466	1	5423	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	6882	X	6316	-0-	-566	-0-	551	1	5763	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	574	1	11150	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	130	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	155	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	159	1	598	3	Y	-0-					-0-
*07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	159	1	706	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	161	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	83	1	908	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	81	1	920	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	74	1	858	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	87	1	916	3	N	-0-					-0-
*08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1753	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
04	3270	X	2452	-0-	-818	-0-	339	1	2112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3317	X	2738	-0-	-579	-0-	369	1	2369	3	Y	-0-					1
06	3090	X	2973	-0-	-117	-0-	475	1	2498	3	Y	-0-					1
*07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	525	1	2880	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	806	1	2454	3	Y	-0-					1
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	60	1	678	3	N	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	55	1	637	3	N	-0-					-0-
*07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	3	N	-0-					-0-
*08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1355	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	789	-0-	-606	-0-	64	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
06	810	N	670	-0-	-140	-0-	53	1	617	3	N	-0-					-0-
07	930	N	630	-0-	-300	-0-	55	1	575	3	N	-0-					-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	35	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	3	Y	-0-					-0-
*07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	3	Y	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	66	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	162	1	1771	3	N	3	2	1			6
							3	9									
05	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	157	1	1780	3	N	-0-	3	1			3
06	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	142	1	1657	3	N	-0-					3
07	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	164	1	1721	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	151	1	2939	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	72	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	111	-0-	-369	-0-	18	1	93	3	Y	-0-					-0-
*07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	118	1	646	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	167	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	40	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	3	Y	-0-					-0-
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	3	Y	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	189	1	2065	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	190	1	2149	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2550	N	2041	-0-	-509	-0-	161	1	1879	3	N	1					1
							1	9									
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	191	1	1996	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	4088	-0-	988	988	200	1	3887	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	321	1	2002	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	334	1	2144	3	N	-0-					1
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	416	1	2187	3	N	-0-					1
*07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	474	1	2601	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	715	1	2176	3	N	-0-					1
09	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	167	1	1826	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	162	1	1832	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	148	1	1719	3	N	1					1
							1	9									
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	175	1	1836	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3736	-0-	636	636	183	1	3552	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

04	540	N	471	-0-	-69	-0-	65	1	406	3	Y	-0-					1
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	65	1	416	3	Y	-0-					1
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	66	1	345	3	Y	-0-					1
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	83	1	454	3	Y	-0-					1
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	Y	1					1
							1	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	716	3	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	N	-0-					-0-
*07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	3	N	-0-					-0-
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

04	360	N	321	-0-	-39	-0-	27	1	294	3	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	28	1	290	3	N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	131	1	1432	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	128	1	1450	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1405	-0-	-275	-0-	111	1	1293	3	N	1					1
							1	9									
07	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	129	1	1352	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2530	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	592	-0-	-158	-0-	50	1	541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	620	-0-	-155	-0-	50	1	570	3	N	-0-					-0-
06	780	N	556	-0-	-224	-0-	44	1	512	3	N	-0-					-0-
07	620	N	404	-0-	-216	-0-	35	1	369	3	N	-0-					-0-
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3780	X	2312	-0-	-1468	-0-	247	1	2063	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	3410	X	2697	-0-	-713	-0-	291	1	2406	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3150	X	3131	-0-	-19	-0-	401	1	2729	3	Y	1					1
							1	9									
*07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	459	1	3063	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	T. A.		4311	-0-	4311	4311	629	1	3681	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4311					Y	NO RPT					1

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
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	105	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	104	1	878	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	113	1	899	3	N	-0-					-0-
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	132	1	1006	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	165	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	93	1	1018	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	90	1	1021	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	82	1	960	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	99	1	1033	3	N	-0-					-0-
*08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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 #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

04	1860 N	1600	-0-	-260	-0-	134	1	1464	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1829 N	1510	-0-	-319	-0-	123	1	1387	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	115	1	1341	3	N	1					1
						1	9									
*07	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	146	1	2826	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
*07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
*08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

04	1350 N	1120	-0-	-230	-0-	94	1	1025	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1457 N	1172	-0-	-285	-0-	95	1	1077	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1470 N	1137	-0-	-333	-0-	90	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	947	-0-	-200	-0-	83	1	864	3	N	-0-					-0-
*08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1565	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

04	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	142	1	1612	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	119	1	1385	3	N	1					1
						1	9									
07	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	140	1	1464	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	139	1	2703	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	60	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	63	1	709	3	N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	62	1	719	3	N	-0-					-0-
*07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	65	1	680	3	N	-0-					-0-
*08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	88	1	962	3	N	11	1	1			29
							12	9									
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	86	1	970	3	N	-0-	4	1			25
06	2190	N	994	-0-	-1196	-0-	79	1	915	3	N	-0-					25
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	95	1	992	3	N	-0-					25
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	3	N	1	1	1			25
							1	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					25

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	39	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	41	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	3	Y	-0-					-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3	Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	77	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	101	1	728	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	580	-0-	-257	-0-	72	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	587	-0-	-253	-0-	74	1	513	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3576	-0-	476	476	404	1	3168	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*08	3100	N	4414	-0-	1314	1790	540	1	3874	3	Y	-0-					1
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	1190					Y	NO RPT					1

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	224	-0-	-16	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	16	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	122	1	1332	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	119	1	1352	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1590	N	1394	-0-	-196	-0-	110	1	1283	3	N	1					1
							1	9									
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	125	1	1305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	131	1	2536	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	X	1412	-0-	-208	-0-	172	1	1239	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1550	X	1262	-0-	-288	-0-	157	1	1105	3	Y	-0-					1
06	1410	X	1217	-0-	-193	-0-	153	1	1064	3	Y	-0-					1
07	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	117	1	920	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	678	X	678	-0-	-0-	-0-	83	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	44	1	484	3	N	15	1	1			163
							17	9									
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	43	1	492	3	N	21					184
							23	9									
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	40	1	466	3	N	-0-					184
*07	558	N	529	-0-	-29	-0-	45	1	467	3	N	15					199
							17	9									
*08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	956	3	N	2					224
							2	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					224

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	264	1	2886	3	N	8	3	1			72
							9	9									
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	231	1	2611	3	N	7	2	1			77
							8	9									
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	220	1	2561	3	N	8	1	1			84
							9	9									
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	290	1	3034	3	N	5	1	1			88
							6	9									
*08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	278	1	5394	3	N	8	2	1			94
							9	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					94

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210 N	143	-0-	-67	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

04	120 N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	151	1	1421	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	148	1	1411	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	136	1	1301	3	Y	1					1
						1	9									
*07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	145	1	1363	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	143	1	2084	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
05	155 N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	420 N	15	-0-	-405	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

04	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	102	1	1116	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	101	1	1143	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	94	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	105	1	1101	3	N	-0-					-0-
*08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	112	1	2179	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	39	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
06	480	N	338	-0-	-142	-0-	27	1	311	3	N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	39	1	403	3	N	-0-					-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	169	1	1850	3	N	6	2	1			213
							7	9									
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	165	1	1870	3	N	-0-	1	1			212
06	2130	N	1917	-0-	-213	-0-	152	1	1765	3	N	-0-					212
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	181	1	1899	3	N	5	1	1			216
							6	9									
*08	3100	N	3800	-0-	700	700	185	1	3596	3	N	17	1	1			232
							19	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					232

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
04	3570	X	2235	-0-	-1335	-0-	387	1	1847	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3503	X	2245	-0-	-1258	-0-	443	1	1802	3	Y	-0-					1
06	3210	X	2160	-0-	-1050	-0-	453	1	1707	3	Y	-0-					1
*07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	450	1	1993	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	419	1	1516	3	Y	-0-					1
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	3063	-0-	-507	-0-	257	1	2803	3	N	3	3	1			34
							3	9									
05	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	250	1	2829	3	N	2	3	1			33
							2	9									
06	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	228	1	2657	3	N	2	1	1			34
							2	9									
07	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	270	1	2826	3	N	1	1	1			34
							1	9									
*08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	271	1	5256	3	N	2	2	1			34
							2	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					34

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	954	-0-	-126	-0-	80	1	873	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	75	1	854	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	68	1	787	3	N	-0-					-0-
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	81	1	845	3	N	-0-					-0-
*08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-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
04	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	428	1	3082	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	417	1	2924	3	Y	-0-					1
06	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	390	1	2708	3	Y	-0-					1
*07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	425	1	3329	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	419	1	3004	3	Y	-0-					1
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
*07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	48	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		33	-0-	33	365	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		505	-0-	505	870	41	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		20	-0-	20	890	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		452	-0-	452	1342	39	1	413	3	Y	-0-					-0-
*08	1377	N	35	-0-	-1342	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	1733	-0-	-427	-0-	300	1	1432	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2108	X	1812	-0-	-296	-0-	357	1	1455	3	Y	-0-					1
06	2040	X	1718	-0-	-322	-0-	360	1	1358	3	Y	-0-					1
07	1798	X	1774	-0-	-24	-0-	326	1	1447	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	288	1	1042	3	Y	-0-					-0-
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	162	1	1765	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	163	1	1849	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	136	1	1588	3	N	1					1
							1	9									
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	162	1	1694	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3831	-0-	731	731	188	1	3642	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

04	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	224	1	2442	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	3038	X	2570	-0-	-468	-0-	209	1	2361	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2880	X	2258	-0-	-622	-0-	179	1	2077	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	211	1	2209	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	4495	-0-	1395	1395	220	1	4273	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

04	840	N	630	-0-	-210	-0-	53	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	50	1	570	3	N	-0-					-0-
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	46	1	539	3	N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	55	1	579	3	N	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

04	930	N	798	-0-	-132	-0-	110	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	114	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	138	1	723	3	Y	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	156	1	859	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	232	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

04	270	N	254	-0-	-16	-0-	21	1	233	3	N	-0-					1
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	19	1	211	3	N	-0-					1
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	17	1	193	3	N	-0-					1
*07	248	N	59	-0-	-189	-0-	5	1	54	3	N	-0-					1
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

04	2130 N	1908	-0-	-222	-0-	160	1	1746	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	2139 N	1927	-0-	-212	-0-	156	1	1771	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	144	1	1676	3	N	1					1
						1	9									
07	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	166	1	1735	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	3100 N	3378	-0-	278	278	165	1	3212	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

04	1860 N	1643	-0-	-217	-0-	138	1	1503	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	132	1	1498	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1800 N	1527	-0-	-273	-0-	121	1	1405	3	N	1					1
						1	9									
07	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	143	1	1493	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	146	1	2830	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

04	1020 N	939	-0-	-81	-0-	79	1	859	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	76	1	864	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	70	1	819	3	N	-0-					-0-
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	3	N	-0-					-0-
*08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1636	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	120	1	1310	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	116	1	1317	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	107	1	1244	3	N	1					1
							1	9									
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	127	1	1334	3	N	-0-					1
*08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

04	420	N	381	-0-	-39	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	30	1	344	3	N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	N	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3707	-0-	707	707	467	1	3240	3	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4126	-0-	1026	1733	466	1	3656	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
*08	3100	N	3526	-0-	426	2159	431	1	3095	3	Y	-0-					1
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	2009					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					10
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					10
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-					10
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					10
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					10
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

04	750	N	709	-0-	-41	-0-	59	1	649	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	58	1	654	3	N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	52	1	609	3	N	-0-					-0-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	64	1	665	3	N	-0-					-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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 #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	45	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	39	1	452	3	N	-0-					-0-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	46	1	479	3	N	-0-					-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	76	1	830	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					-0-
*07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	82	1	857	3	Y	-0-					-0-
*08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	105	1	654	3	Y	-0-					12
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	105	1	677	3	Y	-0-					12
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	122	1	641	3	Y	-0-					12
*07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	136	1	748	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	204	1	622	3	Y	-0-					12
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	39	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	39	1	437	3	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	36	1	417	3	N	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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
04	8490	X	7538	-0-	-952	-0-	632	1	6897	3	N	8	8	1			4
							9	9									
05	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	613	1	6936	3	N	-0-	4	1			-0-
06	8130	X	7110	-0-	-1020	-0-	562	1	6542	3	N	5	2	1			3
							6	9									
07	8184	X	7690	-0-	-494	-0-	670	1	7017	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*08	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	646	1	12546	3	N	5	5	1			3
							6	9									
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	92	1	1008	3	N	1	1	1			41
							1	9									
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	89	1	1010	3	N	3	1	1			43
							3	9									
06	2340	N	1036	-0-	-1304	-0-	82	1	950	3	N	4					47
							4	9									
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	97	1	1016	3	N	2					49
							2	9									
*08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	98	1	1908	3	N	4	1	1			52
							4	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					52

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	90	1	978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	77	1	868	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	75	1	867	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	89	1	927	3	N	-0-					-0-
*08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

04	480	N	462	-0-	-18	-0-	39	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	37	1	424	3	N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	35	1	403	3	N	-0-					-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	N	-0-					-0-
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	102	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	105	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	104	1	720	3	Y	-0-					-0-
*07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	107	1	841	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	105	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	644	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	58	1	652	3	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	60	1	632	3	N	-0-					-0-
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	27	1	293	3	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	27	1	288	3	N	-0-					-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	54	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	57	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	66	1	349	3	Y	-0-					-0-
*07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	74	1	409	3	Y	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	112	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5698	-0-	-632	-0-	477	1	5201	3	Y	18	6	1			92
							20	9									
05	6541	X	5455	-0-	-1086	-0-	442	1	5001	3	Y	11	3	1			100
							12	9									
06	6330	X	5254	-0-	-1076	-0-	415	1	4825	3	Y	13	1	1			112
							14	9									
07	6262	X	5223	-0-	-1039	-0-	455	1	4762	3	Y	5	2	1			115
							6	9									
*08	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	497	1	9645	3	Y	11	4	1			122
							12	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					122

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
04	T. A.	651	-0-	651	1876	87	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	676	-0-	676	2552	88	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	653	-0-	653	3205	98	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	847	-0-	847	4052	126	1	720	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
*08	3100 N	841	-0-	-2259	1793	183	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	1703					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

04	3180 X	2497	-0-	-683	-0-	433	1	2063	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	3286 X	2454	-0-	-832	-0-	484	1	1970	3	Y	-0-					1
06	3180 X	2297	-0-	-883	-0-	481	1	1816	3	Y	-0-					1
07	2697 X	2505	-0-	-192	-0-	461	1	2041	3	Y	3	1	0	2	1	1
						3	9									
*08	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	418	1	1516	3	Y	-0-					1
09	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

04	1050 N	627	-0-	-423	-0-	87	1	540	3	Y	-0-					12
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	96	1	616	3	Y	-0-					12
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	95	1	498	3	Y	-0-					12
*07	678 N	678	-0-	-0-	-0-	104	1	573	3	Y	1	1	1			12
						1	9									
*08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	189	1	577	3	Y	-0-					12
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

04	90 N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					7
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					7
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					7
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					7
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	340	1	3705	3	N	5	5	1			2
						6	9									
05	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	335	1	3795	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	310	1	3609	3	N	3	1	1			2
						3	9									
*07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	368	1	3853	3	N	-0-	1	1			1
*08	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	369	1	7156	3	N	3	3	1			1
						3	9									
09	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 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
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	74	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	74	1	476	3	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	85	1	448	3	Y	-0-					-0-
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	141	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2700	X	2221	-0-	-479	-0-	307	1	1913	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	345	1	2215	3	Y	-0-					1
06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	448	1	2355	3	Y	-0-					1
*07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	495	1	2717	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	749	1	2280	3	Y	-0-					1
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	106	1	1153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	101	1	1143	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	93	1	1080	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	113	1	1181	3	N	-0-					-0-
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	122	1	2375	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	58	1	632	3	N	-0-					14
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	56	1	639	3	N	23	5	1			32
							25	9									
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	51	1	595	3	N	-0-	19	1			13
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	61	1	641	3	N	-0-					13
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1266	3	N	-0-					13
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					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
04	1980	X	1706	-0-	-274	-0-	236	1	1469	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	242	1	1556	3	Y	-0-					1
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	282	1	1481	3	Y	-0-					1
*07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	318	1	1748	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	483	1	1470	3	Y	-0-					1
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	89	1	975	3	N	14	1	1			79
							15	9									
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	87	1	984	3	N	5	1	1			83
							6	9									
06	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	80	1	933	3	N	11					94
							12	9									
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	94	1	986	3	N	8					102
							9	9									
*08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	3	N	1	1	1			102
							1	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					102

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
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	70	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	82	1	430	3	Y	-0-					-0-
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	496	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	138	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	118	1	927	3	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	111	1	862	3	Y	-0-					-0-
*07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	120	1	1005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	120	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	87	1	545	3	Y	-0-					12
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	101	1	646	3	Y	-0-					12
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	139	1	729	3	Y	-0-					12
*07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	169	1	928	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	229	1	699	3	Y	-0-					12
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	41	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	3	Y	-0-					-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	58	1	317	3	Y	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	87	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	112	1	808	3	Y	-0-					1
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	115	1	810	3	Y	-0-					1
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	772	3	Y	-0-					1
*07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	110	1	791	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-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
04	8760	X	2921	-0-	-5839	-0-	394	1	2526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	9052	X	3117	-0-	-5935	-0-	411	1	2706	3	Y	-0-					1
06	3750	X	3410	-0-	-340	-0-	530	1	2880	3	Y	-0-					1
*07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	584	1	3299	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	839	1	2874	3	Y	-0-					1
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	334	1	2399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	308	1	2158	3	Y	-0-					1
06	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	298	1	2065	3	Y	-0-					1
07	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	313	1	2454	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	298	1	2139	3	Y	-0-					1
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					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
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	79	1	863	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	76	1	857	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	68	1	789	3	N	-0-					-0-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	78	1	817	3	N	-0-					-0-
*08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	134	1	836	3	N	-0-					11
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	144	1	924	3	N	-0-					11
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	167	1	878	3	N	-0-					11
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	186	1	1019	3	N	1	1	1			11
							1	9									
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	278	1	847	3	N	-0-					11
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	47	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	46	1	524	3	N	-0-					-0-
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	42	1	488	3	N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	48	1	498	3	N	-0-					-0-
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
06	270	N	134	-0-	-136	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	130	1	1415	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	126	1	1425	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	117	1	1356	3	N	1					1
							1	9									
07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	139	1	1457	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3113	-0-	13	13	152	1	2960	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

04	6300	X	5497	-0-	-803	-0-	461	1	5029	3	N	6	6	1			3
							7	9									
05	6510	X	5433	-0-	-1077	-0-	441	1	4992	3	N	-0-	3	1			-0-
06	6060	X	5098	-0-	-962	-0-	403	1	4692	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	5921	X	5530	-0-	-391	-0-	482	1	5046	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	486	1	9444	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	84	1	523	3	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	100	1	641	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	129	1	678	3	N	-0-					-0-
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	131	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	169	1	515	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	N	2	2	1			94
							2	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	114	1	1291	3	N	-0-	1	1			93
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	3	N	1					94
							1	9									
*07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	123	1	1286	3	N	-0-					94
*08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	123	1	2379	3	N	4	1	1			97
							4	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					97

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	149	1	929	3	N	-0-					1
05	1054	N	940	-0-	-114	-0-	127	1	813	3	N	-0-					1
06	1050	N	900	-0-	-150	-0-	144	1	756	3	N	-0-					1
*07	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	160	1	879	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	257	1	784	3	N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	52	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	55	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	70	1	482	3	Y	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	104	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	226	1	1627	3	Y	1					1
							1	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	221	1	1552	3	Y	-0-					1
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	174	1	1207	3	Y	-0-					1
07	1922	N	1436	-0-	-486	-0-	163	1	1273	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	142	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-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
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	208	1	1298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	227	1	1458	3	N	-0-					1
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	276	1	1452	3	N	-0-					1
*07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	336	1	1846	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	501	1	1526	3	N	-0-					1
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1

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
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	3	261	9	N	237	53	1			184
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-	184	1			-0-
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	73	1	457	3	N	-0-					1
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	115	1	739	3	N	-0-					1
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	172	1	903	3	N	-0-					1
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	179	1	984	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	259	1	789	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	19	1	118	3	N	-0-					3
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-					3
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-					3
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					3
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	194	1	1398	3	Y	-0-					1
05	3100	N	3435	-0-	335	335	429	1	3006	3	Y	-0-					1
06	3000	N	3223	-0-	223	558	406	1	2817	3	Y	-0-					1
*07	3100	N	3694	-0-	594	1152	418	1	3273	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	4303	X	3151	-0-	-1152	-0-	385	1	2766	3	Y	-0-					1
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	47	1	493	3	N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	167	1	1173	3	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	186	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	193	1	1509	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	167	1	1199	3	Y	-0-					-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	N	-0-					4
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	3	N	-0-					4
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					4
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					4
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					3
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	164	1	780	3	Y	-0-					1
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	191	1	776	3	Y	-0-					1
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	188	1	708	3	Y	-0-					1
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	184	1	816	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	173	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	796	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	71	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	68	1	787	3	N	-0-					-0-
*07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	79	1	824	3	N	-0-					-0-
*08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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 #: 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
04	840	N	534	-0-	-306	-0-	45	1	488	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	45	1	515	3	N	-0-					-0-
06	840	N	556	-0-	-284	-0-	44	1	512	3	N	-0-					-0-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	41	1	432	3	N	-0-					-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-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
04	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	122	1	1332	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	116	1	1318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560	N	1277	-0-	-283	-0-	101	1	1175	3	N	1					1
							1	9									
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	127	1	1331	3	N	-0-					1
*08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	132	1	2564	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					1

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
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	41	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	40	1	449	3	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	36	1	425	3	N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	43	1	446	3	N	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	29	1	328	3	N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	3	N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	45	1	472	3	N	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	80	1	877	3	N	1	1	1			47
							1	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	80	1	902	3	N	1	1	1			47
							1	9									
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	69	1	798	3	N	-0-					47
07	992	N	896	-0-	-96	-0-	78	1	818	3	N	-0-					47
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1625	3	N	1	1	1			47
							1	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					47

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	68	1	738	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	59	1	685	3	N	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	71	1	743	3	N	-0-					-0-
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	188	-0-	-52	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-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
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	851	-0-	-169	-0-	67	1	784	3	N	-0-					-0-
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	79	1	828	3	N	-0-					-0-
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-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
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	38	1	418	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	38	1	436	3	N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	36	1	379	3	N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	39	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	39	1	450	3	N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	3	N	-0-					-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	N	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	318	1	3467	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	305	1	3458	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3210	X	1963	-0-	-1247	-0-	155	1	1807	3	N	1					1
							1	9									
*07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	302	1	3162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	391	1	7592	3	N	4	3	1			2
							4	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	111	1	799	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	556	-0-	-436	-0-	69	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	597	-0-	-393	-0-	75	1	522	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	630	-0-	-300	-0-	71	1	558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	444	1	4847	3	N	6	6	1			3
							7	9									
05	5797	X	5396	-0-	-401	-0-	438	1	4958	3	N	-0-	3	1			-0-
06	5610	X	5005	-0-	-605	-0-	396	1	4606	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	5735	X	5425	-0-	-310	-0-	473	1	4950	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	507	1	9846	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	182	1	1987	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	203	1	2229	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	194	1	2128	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	213	1	2146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3926	-0-	826	826	222	1	3703	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	556					Y	NO RPT					1

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
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	50	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	46	1	522	3	N	-0-					-0-
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	42	1	490	3	N	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	49	1	513	3	N	-0-					-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	88	1	962	3	N	11	1	1			172
							12	9									
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	74	1	841	3	N	24	1	1			195
							26	9									
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	78	1	911	3	N	10					205
							11	9									
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	87	1	908	3	N	25					230
							28	9									
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	3	N	8	169	1			69
							9	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					69

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2055	-0-	-525	-0-	172	1	1881	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	160	1	1817	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2430	N	2211	-0-	-219	-0-	175	1	2034	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	201	1	2099	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	4110	-0-	1010	1010	201	1	3907	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	141	1	1541	3	N	2	2	1			44
							2	9									
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	138	1	1558	3	N	-0-	1	1			43
06	1770	N	1581	-0-	-189	-0-	125	1	1455	3	N	1					44
							1	9									
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	146	1	1524	3	N	1	1	1			44
							1	9									
*08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	143	1	2766	3	N	1	1	1			44
							1	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					44

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 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
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	146	1	1592	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	142	1	1610	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	132	1	1531	3	N	1					1
							1	9									
*07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	158	1	1656	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3376	-0-	276	276	165	1	3210	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					1

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
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	134	1	1457	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	125	1	1414	3	N	-0-	1	1			2
06	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	129	1	1500	3	N	1					3
							1	9									
*07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	154	1	1609	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*08	3100	N	3307	-0-	207	207	162	1	3144	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					3

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
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	77	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	83	1	943	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	79	1	918	3	N	-0-					-0-
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	3	N	-0-					-0-
*08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					15
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					15
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					15
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					15
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					15
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	158	-0-	-172	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	Y	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	57	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	4020	X	3959	-0-	-61	-0-	483	1	3474	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4154	X	3375	-0-	-779	-0-	421	1	2954	3	Y	-0-					2
06	3930	X	3306	-0-	-624	-0-	417	1	2889	3	Y	-0-					2
07	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	445	1	3485	3	Y	4	1	0	4	1	1
							4	9									
*08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	439	1	3151	3	Y	-0-					1
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

04	360	N	328	-0-	-32	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	26	1	298	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

04	1860	X	1454	-0-	-406	-0-	252	1	1201	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	295	1	1203	3	Y	-0-					1
06	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	305	1	1151	3	Y	-0-					1
*07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	302	1	1339	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	285	1	1033	3	Y	-0-					-0-
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	103	1	1121	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	103	1	1164	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	95	1	1106	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	111	1	1158	3	N	-0-					-0-
*08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2322	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	225	1	1562	3	Y	-0-					-0-
*07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	174	1	1365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	155	1	1110	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					54
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	29	1	323	3	N	-0-					54
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	26	1	297	3	N	-0-					54
*07	372	N	346	-0-	-26	-0-	30	1	316	3	N	-0-					54
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-					54
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					54

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	79	1	865	3	N	4	1	1			54
							4	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	79	1	898	3	N	5	1	1			58
							6	9									
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	73	1	849	3	N	12					70
							13	9									
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	85	1	891	3	N	4					74
							4	9									
*08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	3	N	1	1	1			74
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					74

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
*07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	1950	N	858	-0-	-1092	-0-	72	1	785	3	N	1	1	1			8
							1	9									
05	1984	N	482	-0-	-1502	-0-	39	1	442	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	1530	N	508	-0-	-1022	-0-	40	1	468	3	N	-0-					5
07	899	N	578	-0-	-321	-0-	50	1	528	3	N	-0-					5
*08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	353	1	3855	3	N	7	5	1			109
							8	9									
05	4774	X	4146	-0-	-628	-0-	336	1	3803	3	N	6	2	1			113
							7	9									
06	4620	X	3977	-0-	-643	-0-	313	1	3641	3	N	21	1	1			133
							23	9									
07	4774	X	4047	-0-	-727	-0-	352	1	3685	3	N	9	1	1			141
							10	9									
*08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	360	1	6984	3	N	12	3	1			150
							13	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					150

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	4213	-0-	-1277	-0-	582	1	3629	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	596	1	3831	3	Y	-0-					2
06	5160	X	4508	-0-	-652	-0-	721	1	3787	3	Y	-0-					2
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	764	1	4192	3	Y	4	1	0	4	1	1
							4	9									
*08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1127	1	3431	3	Y	-0-					1
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	531	1	3317	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	523	1	3372	3	N	-0-					2
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	658	1	3466	3	N	-0-					2
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	745	1	4102	3	N	5	1	0	4	1	2
							6	9									
*08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	1092	1	3357	3	N	-0-					1
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

04	180	N	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

04	300	N	253	-0-	-47	-0-	21	1	232	3	N	-0-					1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-					1
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	N	-0-					1
*07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					1
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					31
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					31
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					31
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-					31
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					31
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					31

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	197	1	2150	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	192	1	2179	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2460	N	2206	-0-	-254	-0-	174	1	2030	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	190	1	1993	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	N	1612	-0-	-744	-0-	79	1	1533	3	N	-0-	1	1			-0-
09	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

04	90	N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

04	450	N	392	-0-	-58	-0-	54	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	64	1	337	3	Y	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	72	1	394	3	Y	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	109	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

04	210	N	168	-0-	-42	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

04	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	208	1	2267	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	204	1	2307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2760	X	2372	-0-	-388	-0-	188	1	2182	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	236	1	2470	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	236	1	4449	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	108	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	110	1	708	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	128	1	674	3	Y	-0-					-0-
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	144	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	219	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	400	-0-	-1880	-0-	54	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	418	1	4503	3	Y	-0-					-0-
06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	310	1	3244	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	308	1	2910	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	315	1	4636	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	26	-0-	26	51	4	1	22	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	28	-0-	28	79	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	25	-0-	25	104	4	1	21	3	N	-0-					-0-
*07	132	X	28	-0-	-104	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	3	Y	-0-					1
05	403	N	150	-0-	-253	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					1
06	390	N	150	-0-	-240	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					1
*07	403	N	92	-0-	-311	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					1
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	48	1	523	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	45	1	514	3	N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	42	1	483	3	N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	48	1	507	3	N	-0-					-0-
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 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
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	267	1	2909	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	255	1	2892	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	232	1	2695	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	261	1	2734	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	269	1	5213	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

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
04	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	570	1	2716	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	653	1	2658	3	Y	-0-					1
06	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	676	1	2548	3	Y	-0-					1
*07	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	674	1	2985	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	651	1	2357	3	Y	-0-					1
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 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
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	404	-0-	-46	-0-	34	1	370	3	N	-0-					24
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	32	1	359	3	N	-0-					24
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	30	1	346	3	N	-0-					24
*07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	N	-0-					24
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	-0-					24
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					24

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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 #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	105	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	112	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	132	1	693	3	Y	-0-					-0-
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	142	1	781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	213	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	3	Y	-0-					6
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	73	1	546	3	Y	-0-					6
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	Y	-0-					6
*07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	67	1	521	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	Y	-0-					5
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	110	1	1199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	107	1	1213	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	97	1	1125	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	115	1	1207	3	N	-0-					-0-
*08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2268	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	547	-0-	-143	-0-	76	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	88	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	59	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	79	1	434	3	Y	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	104	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	23	5	1			18
							25	9									
06	3000	N	8506	-0-	5506	5506	673	1	7833	3	N	-0-	18	1			-0-
*07	3100	N	8567	-0-	5467	10973	747	1	7820	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	14935	-0-	11835	22808	732	1	14203	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	21308					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	53	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-					-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

04	210	N	142	-0-	-68	-0-	12	1	130	3	N	-0-					1
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	3	N	-0-					1
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	N	-0-					1
*07	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

04	510	N	457	-0-	-53	-0-	63	1	394	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	424	3	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	N	-0-					-0-
*07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	3	N	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	138	1	421	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

04	480	N	384	-0-	-96	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	34	1	393	3	N	-0-					-0-
*07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	N	-0-					-0-
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	821	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	35	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	Y	-0-					-0-
*07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	3	Y	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	98	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	98	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	115	1	602	3	Y	-0-					-0-
*07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	128	1	703	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	193	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	481	1	3000	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	524	1	3369	3	Y	-0-					30
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	608	1	3195	3	Y	-0-					30
*07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	623	1	3419	3	Y	4	1	0	3	1	30
							4	9									
*08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	959	1	2919	3	Y	-0-					1
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					12
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					12
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					12
*07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					12
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					12
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					12

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	855	-0-	-75	-0-	116	1	733	3	N	5					164
							6	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	170	1	1096	3	N	-0-	57	1			107
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	221	1	1165	3	N	-0-					107
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	235	1	1295	3	N	1	1	1			107
							1	9									
*08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	357	1	1090	3	N	-0-					107
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					107

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	388	-0-	-302	-0-	54	1	334	3	N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	62	1	401	3	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	3	N	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	106	1	584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	160	1	487	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					-0-
*07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	36	1	226	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	254	3	N	-0-					-0-
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	76	1	232	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	36	1	390	3	N	-0-					97
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	35	1	394	3	N	-0-					97
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	N	-0-					97
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	3	N	-0-					97
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	N	-0-					97
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					97

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1516	-0-	-494	-0-	209	1	1306	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2015	X	1671	-0-	-344	-0-	225	1	1446	3	N	-0-					1
06	1950	X	1870	-0-	-80	-0-	299	1	1571	3	N	-0-					1
*07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	344	1	1891	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	507	1	1544	3	N	-0-					1
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

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
04	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	334	1	2085	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
05	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	331	1	2128	3	Y	-0-					16
06	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	383	1	2014	3	Y	-0-					16
*07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	429	1	2353	3	Y	3	1	0	2	1	16
							3	9									
*08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	598	1	1822	3	Y	-0-					16
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					16

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	241	1	1731	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	217	1	1525	3	Y	-0-					1
06	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	209	1	1447	3	Y	-0-					1
07	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	213	1	1673	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	194	1	1392	3	Y	-0-					1
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					1

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
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	230	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	232	1	1493	3	N	-0-					1
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	282	1	1482	3	N	-0-					1
*07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	309	1	1696	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	426	1	1296	3	N	-0-					1
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					1

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
04	1530	X	1207	-0-	-323	-0-	209	1	998	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1581	X	1220	-0-	-361	-0-	241	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1171	-0-	-359	-0-	245	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1271	X	1254	-0-	-17	-0-	231	1	1022	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	204	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	31	1	193	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	37	1	194	3	N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	225	3	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	78	1	562	3	N	-0-					1
05	558	N	334	-0-	-224	-0-	42	1	292	3	N	-0-					1
06	660	N	231	-0-	-429	-0-	29	1	202	3	N	-0-					1
*07	3100	N	4295	-0-	1195	1195	486	1	3805	3	N	4	1	0	2	1	2
							4	9									
*08	3100	N	6274	-0-	3174	4369	767	1	5507	3	N	-0-					1
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	4129					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	94	1	1022	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	93	1	1051	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	84	1	975	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	99	1	1038	3	N	-0-					-0-
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	101	1	1967	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	171	1	1866	3	N	2	2	1			63
							2	9									
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	166	1	1883	3	N	1	1	1			63
							1	9									
06	2130	N	1924	-0-	-206	-0-	152	1	1769	3	N	3					66
							3	9									
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	180	1	1885	3	N	1	1	1			66
							1	9									
*08	3100	N	3793	-0-	693	693	186	1	3606	3	N	1	1	1			66
							1	9									
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					66

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
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	119	1	1295	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	117	1	1323	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	106	1	1238	3	N	1					1
							1	9									
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	127	1	1333	3	N	-0-					1
*08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	128	1	2481	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					1

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
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	162	1	1772	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	156	1	1770	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	148	1	1722	3	N	1					1
							1	9									
*07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	180	1	1888	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3416	-0-	316	316	167	1	3248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

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
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-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	289	1	2079	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	289	1	2026	3	N	-0-					1
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	274	1	1900	3	N	-0-					1
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	282	1	2209	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	269	1	1933	3	N	-0-					1
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					1

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
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	42	1	263	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	N	-0-					-0-
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	63	1	343	3	N	-0-					-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	94	1	285	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	131	1	1263	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	166	1	1615	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	148	1	1343	3	N	1					1
							1	9									
07	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	152	1	1290	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	189	1	2296	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					1

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
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	60	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	362	3	Y	-0-					-0-
*07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	405	3	Y	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	111	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	141	1	882	3	Y	-0-					1
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	125	1	806	3	Y	-0-					1
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	145	1	761	3	Y	-0-					1
*07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	165	1	906	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	264	1	803	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	236	1	2637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	243	1	2716	3	N	-0-					1
06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	226	1	2622	3	N	-0-					1
*07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	238	1	3052	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	229	1	2700	3	N	-0-					1
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					1

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
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	489	1	3047	3	N	1	1	1			58
							1	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	503	1	3235	3	N	-0-					58
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	621	1	3266	3	N	-0-					58
*07	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	713	1	3912	3	N	5	1	0	4	1	58
							6	9									
*08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	1077	1	3279	3	N	-0-					58
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					58

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
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	116	1	837	3	N	-0-					1
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	98	1	685	3	N	-0-					1
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	96	1	664	3	N	-0-					1
*07	992	N	879	-0-	-113	-0-	99	1	779	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	101	1	725	3	N	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	33	1	342	3	N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
*07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	104	1	749	3	N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	96	1	671	3	N	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	92	1	635	3	N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	96	1	751	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	684	3	N	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	5061	-0-	-1059	-0-	699	1	4360	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	6200	X	5321	-0-	-879	-0-	716	1	4605	3	N	-0-					2
06	6000	X	5411	-0-	-589	-0-	865	1	4546	3	N	-0-					2
*07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	982	1	5392	3	N	7	2	0	5	1	2
							8	9									
*08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1470	1	4475	3	N	-0-					2
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					2

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
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	239	1	2465	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	219	1	2382	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2580	X	2481	-0-	-99	-0-	205	1	2274	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	240	1	2454	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	7272	-0-	4172	4172	736	1	6534	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	1682					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	58	1	415	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	67	1	468	3	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	N	-0-					-0-
*07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	73	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	50	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	48	1	546	3	N	-0-					-0-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	46	1	534	3	N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	53	1	558	3	N	-0-					-0-
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	4042	-0-	-818	-0-	558	1	3482	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	12121	X	4242	-0-	-7879	-0-	571	1	3671	3	N	-0-					2
06	11730	X	4455	-0-	-7275	-0-	712	1	3743	3	N	-0-					2
07	12121	X	5124	-0-	-6997	-0-	789	1	4331	3	N	4	1	0	4	1	1
							4	9									
*08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1153	1	3510	3	N	-0-					1
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	466	1	2221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3317	X	2823	-0-	-494	-0-	557	1	2266	3	N	-0-					1
06	3210	X	2723	-0-	-487	-0-	571	1	2152	3	N	-0-					1
*07	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	575	1	2550	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	2821	X	2568	-0-	-253	-0-	556	1	2012	3	N	-0-					1
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					1

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
04	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	139	1	1458	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	135	1	1461	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	131	1	1401	3	N	1					1
							1	9									
*07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	153	1	1498	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	190	1	2834	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

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
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	593	3	N	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	92	1	636	3	N	-0-					1
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	3	N	-0-					1
*07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	153	1	1199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	297	1	2133	3	N	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-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
04	9090	X	8110	-0-	-980	-0-	666	1	7441	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	9207	X	8304	-0-	-903	-0-	683	1	7621	3	N	-0-					3
06	8910	X	7891	-0-	-1019	-0-	626	1	7265	3	N	-0-					3
*07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	645	1	8263	3	N	9	2	0	8	1	2
							10	9									
08	8370	X	8039	-0-	-331	-0-	628	1	7410	3	N	1					3
							1	9									
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	141	1	1534	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	140	1	1584	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	127	1	1477	3	N	1					1
							1	9									
07	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	149	1	1565	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3292	-0-	192	192	161	1	3130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					1

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
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	62	1	673	3	N	2	1	1			5
							2	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	N	-0-	2	1			3
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	55	1	645	3	N	1					4
							1	9									
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	N	-0-					4
*08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	110	1	2142	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					4

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	62	1	441	3	N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	59	1	413	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	58	1	399	3	N	-0-					-0-
*07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	365	1	3263	3	N	3	3	1			62
							3	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	378	1	3371	3	N	1	1	1			62
							1	9									
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	392	1	3531	3	N	4	1	1			65
							4	9									
*07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	441	1	4034	3	N	2	2	1			65
							2	9									
*08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	444	1	6042	3	N	2	2	1			65
							2	9									
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					65

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

04	1620	X	1407	-0-	-213	-0-	194	1	1212	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1674	X	1485	-0-	-189	-0-	200	1	1285	3	N	-0-					1
06	1620	X	1612	-0-	-8	-0-	258	1	1354	3	N	-0-					1
*07	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	276	1	1516	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	515	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	84	1	917	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1447	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	159	1	1856	3	N	1					1
							1	9									
*07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	265	1	2778	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3100	N	3760	-0-	660	660	184	1	3574	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	586	1	3654	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	595	1	3825	3	N	-0-					2
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	719	1	3779	3	N	-0-					2
*07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	747	1	4099	3	N	4	1	0	4	1	1
							4	9									
*08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	982	1	2990	3	N	-0-					1
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					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
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	86	1	939	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	85	1	957	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	78	1	913	3	N	-0-					-0-
*07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	980	3	N	-0-					-0-
*08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	113	1	1228	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	106	1	1195	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	89	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	108	1	1128	3	N	-0-					-0-
*08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-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
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	75	1	540	3	N	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	62	1	433	3	N	-0-					-0-
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	63	1	434	3	N	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	65	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	224	-0-	-272	-0-	27	1	197	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	337	1	2335	3	N	-0-					-0-
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	315	1	2466	3	N	3	1	0	1	1	1
							3	9									
*08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	289	1	2076	3	N	-0-					1
09	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					1

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
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	91	1	564	3	N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	95	1	611	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	111	1	583	3	N	-0-					-0-
*07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	122	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	183	1	558	3	N	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-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
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	85	1	594	3	N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	79	1	550	3	N	-0-					-0-
*07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	131	1	1028	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	274	1	1967	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	392	1	2445	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	410	1	2637	3	N	-0-	1	1			4
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	526	1	2765	3	N	1					5
							1	9									
*07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	561	1	3080	3	N	3	1	0	2	1	5
							3	9									
*08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	876	1	2667	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					5

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
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	77	1	481	3	N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	76	1	491	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	88	1	461	3	N	-0-					-0-
*07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	95	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	55	1	396	3	N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	57	1	403	3	N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	52	1	358	3	N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	482	3	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	57	1	407	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	696	1	4337	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	714	1	4589	3	N	-0-					2
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	870	1	4571	3	N	-0-					2
*07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	931	1	5112	3	N	7	2	0	5	1	2
							8	9									
08	5115	X	4995	-0-	-120	-0-	1235	1	3760	3	N	-0-					2
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					2

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	83	1	839	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	83	1	852	3	N	-0-					1
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	78	1	817	3	N	-0-					1
*07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	N	-0-					1
*08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	95	1	1591	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	108	1	673	3	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	115	1	737	3	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	140	1	735	3	N	-0-					-0-
*07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	152	1	835	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	226	1	687	3	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	76	1	471	3	N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	50	1	322	3	N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	100	1	527	3	N	-0-					-0-
*07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	94	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	146	1	445	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	2100	X	1474	-0-	-626	-0-	204	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2108	X	1903	-0-	-205	-0-	256	1	1647	3	N	-0-					1
06	2040	X	1883	-0-	-157	-0-	301	1	1582	3	N	-0-					1
*07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	332	1	1823	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	491	1	1494	3	N	-0-					1
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					1

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
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	67	1	483	3	N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	64	1	449	3	N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	63	1	440	3	N	-0-					-0-
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	180	1	1412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	196	1	1405	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	64	1	401	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	3	N	-0-					-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	N	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	1766	-0-	-364	-0-	244	1	1521	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	258	1	1661	3	N	-0-					1
06	2010	X	1959	-0-	-51	-0-	313	1	1646	3	N	-0-					1
*07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	347	1	1902	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	514	1	1565	3	N	-0-					1
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1998	-0-	-222	-0-	244	1	1753	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	2094	-0-	-107	-0-	261	1	1833	3	N	-0-					1
06	2130	X	2023	-0-	-107	-0-	255	1	1768	3	N	-0-					1
*07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	242	1	1895	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2108	X	2030	-0-	-78	-0-	248	1	1782	3	N	-0-					1
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					1

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
04	2310	X	2022	-0-	-288	-0-	247	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	1868	-0-	-333	-0-	233	1	1635	3	N	-0-					1
06	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	225	1	1558	3	N	-0-					1
07	2108	X	2071	-0-	-37	-0-	234	1	1834	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2077	X	1918	-0-	-159	-0-	235	1	1683	3	N	-0-					1
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					7
*07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	255	1	2781	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	249	1	2819	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	228	1	2653	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	275	1	2880	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	285	1	5526	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-					-0-
*07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	42	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2269	-0-	-371	-0-	393	1	1875	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	482	1	1961	3	N	-0-					1
06	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	507	1	1911	3	N	-0-					1
*07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	519	1	2298	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	548	1	1984	3	N	-0-					1
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					1
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	7	1	48	3	N	-0-					1
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	312	1	2164	3	N	-0-					1
*07	3100	N	10945	-0-	7845	7845	1237	1	9695	3	N	12	3	0	6	1	4
							13	9									
*08	3100	N	9347	-0-	6247	14092	1143	1	8204	3	N	-0-					3
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	13972					N	NO RPT					3

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					34
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	30	1	341	3	N	-0-					34
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-					34
*07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-					34
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	N	-0-					33
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					33

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

04	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	445	1	2773	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	4061	X	3348	-0-	-713	-0-	451	1	2897	3	N	-0-					1
06	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	610	1	3208	3	N	-0-					1
*07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	661	1	3629	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*08	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	903	1	2749	3	N	-0-					1
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	324	1	3537	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4433	X	3895	-0-	-538	-0-	316	1	3579	3	N	-0-	2	1			-0-
06	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	291	1	3381	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	4185	X	3990	-0-	-195	-0-	348	1	3641	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	365	1	7095	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	320	1	2304	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	309	1	2169	3	N	-0-					1
06	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	301	1	2086	3	N	-0-					1
*07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	318	1	2490	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	315	1	2260	3	N	-0-					1
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	161	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	173	1	1217	3	N	-0-					1
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	173	1	1201	3	N	-0-					1
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	183	1	1433	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	182	1	1306	3	N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	341	1	2129	3	N	1	1	1			11
							1	9									
05	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	357	1	2294	3	N	-0-					11
06	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	437	1	2296	3	N	-0-					11
*07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	466	1	2556	3	N	3	1	0	2	1	11
							3	9									
*08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	669	1	2037	3	N	-0-					11
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					11

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
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	28	1	303	3	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	27	1	300	3	N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	28	1	297	3	N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	70	1	765	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	46	1	526	3	N	-0-					4
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	667	3	N	-0-					4
07	868	N	627	-0-	-241	-0-	55	1	572	3	N	-0-					4
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	N	-0-					4
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					4

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
04	5250	X	3613	-0-	-1637	-0-	303	1	3306	3	N	4	5	1			2
							4	9									
05	5084	X	2981	-0-	-2103	-0-	242	1	2739	3	N	-0-	2	1			-0-
06	5250	X	2853	-0-	-2397	-0-	226	1	2625	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	5425	X	2976	-0-	-2449	-0-	259	1	2716	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	348	1	6747	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					1

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
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	53	1	328	3	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	53	1	339	3	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	N	-0-					-0-
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	68	1	374	3	N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	103	1	312	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	24	1	156	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	3	N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	3519	-0-	-1041	-0-	486	1	3032	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	4433	X	3875	-0-	-558	-0-	522	1	3353	3	N	-0-					2
06	4290	X	4021	-0-	-269	-0-	643	1	3378	3	N	-0-					2
*07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	765	1	4199	3	N	5	1	0	4	1	2
							6	9									
*08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	1165	1	3547	3	N	-0-					1
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	126	1	904	3	N	-0-					-0-
05	992	N	688	-0-	-304	-0-	86	1	602	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	665	-0-	-355	-0-	84	1	581	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	393	-0-	-661	-0-	44	1	348	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	14	-0-	-668	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

04	540	N	321	-0-	-219	-0-	44	1	277	3	N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	41	1	266	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	3	N	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	90	1	493	3	N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	157	1	477	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

04	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	3	N	-0-					35
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					35
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					35
*07	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	N	-0-					35
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					32
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					32

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

04	840	N	792	-0-	-48	-0-	66	1	725	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	65	1	731	3	N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	60	1	693	3	N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	70	1	730	3	N	-0-					-0-
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

04	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	312	1	1488	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	374	1	1522	3	N	-0-					1
06	2010	X	1789	-0-	-221	-0-	375	1	1414	3	N	-0-					1
*07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	368	1	1629	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	1891	X	1553	-0-	-338	-0-	336	1	1217	3	N	-0-					1
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	310	1	3465	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	316	1	3531	3	N	-0-					2
06	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	293	1	3405	3	N	-0-					2
*07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	304	1	3890	3	N	4	1	0	4	1	1
							4	9									
08	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	296	1	3494	3	N	-0-					1
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					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
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	215	1	1472	3	N	1	1	1			31
							1	9									
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	197	1	1334	3	N	-0-					31
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	209	1	1282	3	N	-0-					31
*07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	221	1	1480	3	N	1	2	1			30
							1	9									
*08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	295	1	1388	3	N	-0-					30
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					30

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	85	1	926	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	84	1	946	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	77	1	894	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	91	1	957	3	N	-0-					-0-
*08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	593	-0-	-127	-0-	50	1	542	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	49	1	550	3	N	-0-					-0-
06	660	N	551	-0-	-109	-0-	44	1	507	3	N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	50	1	527	3	N	-0-					-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	101	1	1106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	99	1	1124	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1410	N	1184	-0-	-226	-0-	94	1	1090	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	103	1	1082	3	N	-0-					-0-
*08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2141	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4515	-0-	-585	-0-	551	1	3962	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	5053	X	4383	-0-	-670	-0-	547	1	3836	3	N	-0-					2
06	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	490	1	3394	3	N	-0-					2
07	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	528	1	4136	3	N	4	1	0	4	1	1
							4	9									
08	4681	X	4091	-0-	-590	-0-	500	1	3591	3	N	-0-					1
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	369	1	2300	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	379	1	2439	3	N	-0-					1
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	484	1	2545	3	N	-0-					1
*07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	550	1	3020	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	825	1	2511	3	N	-0-					1
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					1

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
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	80	1	870	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	953	-0-	-132	-0-	77	1	876	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	70	1	815	3	N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	82	1	863	3	N	-0-					-0-
*08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	N	-0-					1
05	434	N	185	-0-	-249	-0-	23	1	162	3	N	-0-					1
06	450	N	171	-0-	-279	-0-	22	1	149	3	N	-0-					1
*07	434	N	83	-0-	-351	-0-	9	1	74	3	N	-0-					1
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	148	1	1027	3	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3254	-0-	154	154	368	1	2883	3	N	3	1	0	1	1	1
							3	9									
*08	3100	N	3425	-0-	325	479	419	1	3006	3	N	-0-					1
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	794	1	4952	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	818	1	5259	3	N	-0-					2
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1059	1	5564	3	N	-0-					2
*07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1122	1	6161	3	N	8	2	0	6	1	2
							9	9									
*08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1573	1	4787	3	N	-0-					2
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	88	1	962	3	N	32	1	1			127
							35	9									
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	86	1	968	3	N	12	1	1			138
							13	9									
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	79	1	914	3	N	21					159
							23	9									
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	92	1	964	3	N	16					175
							18	9									
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	3	N	13	1	1			187
							14	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					187

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	168	1	1046	3	N	-0-					1
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	173	1	1112	3	N	-0-					1
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	233	1	1224	3	N	-0-					1
*07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	267	1	1468	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	398	1	1211	3	N	-0-					-0-
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4290	X	2554	-0-	-1736	-0-	353	1	2200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	4185	X	2764	-0-	-1421	-0-	372	1	2392	3	N	-0-					1
06	4020	X	3057	-0-	-963	-0-	489	1	2568	3	N	-0-					1
*07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	551	1	3023	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
*08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	818	1	2490	3	N	-0-					1
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

04	240	N	213	-0-	-27	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
*07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	320	1	1758	3	N	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
*08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	503	1	1531	3	N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

04	450	N	369	-0-	-81	-0-	51	1	318	3	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	53	1	340	3	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	3	N	-0-					-0-
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	3	N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	354	3	N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

04	510	N	508	-0-	-2	-0-	62	1	446	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	N	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	3	N	-0-					-0-
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	57	1	408	3	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

04	1740	X	340	-0-	-1400	-0-	47	1	293	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	344	-0-	-1423	-0-	46	1	298	3	N	-0-					-0-
06	450	X	363	-0-	-87	-0-	58	1	305	3	N	-0-					-0-
*07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	66	1	362	3	N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	103	1	315	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	N	-0-					23
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-	23	1			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2193	-0-	-807	-0-	303	1	1889	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2914	X	2338	-0-	-576	-0-	315	1	2023	3	N	-0-					1
06	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	392	1	2062	3	N	-0-					1
*07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	415	1	2278	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
*08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	616	1	1874	3	N	-0-					1
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					1

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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	174	1	1314	3	N	1	1	1			136
							1	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1285	3	N	-0-					136
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	167	1	1226	3	N	-0-					136
*07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	173	1	1405	3	N	-0-	1	1			135
*08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	167	1	1424	3	N	5					140
							6	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					140

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
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	34	1	210	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	224	3	N	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	49	1	267	3	N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	73	1	221	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	55	1	346	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	56	1	362	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	67	1	351	3	N	-0-					-0-
*07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	73	1	402	3	N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	110	1	335	3	N	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

04	1410	X	1057	-0-	-353	-0-	183	1	874	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1457	X	1362	-0-	-95	-0-	269	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1410	X	1234	-0-	-176	-0-	259	1	975	3	N	-0-					-0-
*07	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	255	1	1132	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1364	X	1134	-0-	-230	-0-	245	1	889	3	N	-0-					-0-
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

04	960	N	924	-0-	-36	-0-	113	1	811	3	N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	113	1	790	3	N	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	109	1	755	3	N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	886	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	3	N	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

04	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	84	1	911	3	N	6	1	1			67
							7	9									
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	78	1	882	3	N	4	1	1			70
							4	9									
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	66	1	762	3	N	7					77
							8	9									
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	92	1	967	3	N	2					79
							2	9									
*08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	3	N	1	1	1			79
							1	9									
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					79

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	104	1	1135	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	105	1	1194	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	98	1	1143	3	N	1					1
							1	9									
*07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	113	1	1186	3	N	-0-					1
*08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	123	1	2381	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					1

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
04	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	294	1	3211	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	286	1	3243	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3840	X	3327	-0-	-513	-0-	263	1	3062	3	N	2	1	1			1
							2	9									
07	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	321	1	3357	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	331	1	6424	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	1					1
							1	9									
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	35	1	396	3	N	-0-	1	1			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	N	-0-					-0-
*07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	814	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	144	1	1295	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	147	1	1320	3	N	1					2
							1	9									
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	139	1	1257	3	N	1					3
							1	9									
*07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	154	1	1404	3	N	-0-	1	1			2
*08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	152	1	2019	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	45	1	279	3	N	10					112
							11	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	N	6					118
							7	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	295	3	N	5					123
							6	9									
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	62	1	343	3	N	11					134
							12	9									
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	N	112					246
							123	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					246

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
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	700	-0-	-106	-0-	57	1	643	3	N	-0-					-0-
06	780	N	632	-0-	-148	-0-	50	1	582	3	N	-0-					-0-
07	775	N	665	-0-	-110	-0-	58	1	607	3	N	-0-					-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	3	N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	122	1	1336	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1391	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	112	1	1309	3	N	1					1
							1	9									
*07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1399	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	137	1	2654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					1

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
04	2820	X	2313	-0-	-507	-0-	401	1	1911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2821	X	2413	-0-	-408	-0-	476	1	1937	3	N	-0-					1
06	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	486	1	1834	3	N	-0-					1
*07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	491	1	2176	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	509	1	1842	3	N	-0-					1
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					1

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
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	47	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	46	1	294	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	N	-0-					-0-
*07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	62	1	340	3	N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	N	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 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
04	71040 X	61854	-0-	-9186	-0-	7545	1	54263	3	N	42	24	1			99
						46	9									
05	69502 X	64294	-0-	-5208	-0-	8022	1	56272	3	N	-0-	40	1			59
06	67260 X	61856	-0-	-5404	-0-	7796	1	54060	3	N	-0-					59
*07	69962 X	69962	-0-	-0-	-0-	7909	1	61973	3	N	73	18	0	60	1	54
						80	9									
08	64294 X	63077	-0-	-1217	-0-	7714	1	55363	3	N	-0-					54
09	62220 X	NO RPT	-0-	-62220	-0-					N	NO RPT					54

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

04	1500 X	1018	-0-	-482	-0-	141	1	877	3	N	-0-					1
05	1550 X	866	-0-	-684	-0-	117	1	749	3	N	-0-					1
06	1230 X	996	-0-	-234	-0-	159	1	837	3	N	-0-					1
*07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	187	1	1026	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	1054 X	984	-0-	-70	-0-	243	1	741	3	N	-0-					-0-
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

04	1020 N	875	-0-	-145	-0-	73	1	800	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	961 N	927	-0-	-34	-0-	75	1	852	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	71	1	822	3	N	-0-					-0-
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	83	1	870	3	N	-0-					-0-
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1499	-0-	-241	-0-	183	1	1315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	182	1	1276	3	N	-0-					1
06	1530	X	1379	-0-	-151	-0-	174	1	1205	3	N	-0-					1
*07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	179	1	1404	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	173	1	1243	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

04	990	N	880	-0-	-110	-0-	74	1	804	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	877	-0-	-115	-0-	71	1	806	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	64	1	742	3	N	-0-					-0-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	74	1	771	3	N	-0-					-0-
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	368	1	2647	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3069	X	2626	-0-	-443	-0-	328	1	2298	3	N	-0-					1
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	354	1	2453	3	N	-0-					1
*07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	381	1	2985	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	362	1	2596	3	N	-0-					1
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	41	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	43	1	445	3	N	-0-					-0-
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	101	1	1100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	98	1	1106	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	90	1	1045	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	108	1	1127	3	N	-0-					-0-
*08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	113	1	2197	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	394	1	2832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	413	1	2900	3	N	-0-					1
06	3630	X	3079	-0-	-551	-0-	388	1	2691	3	N	-0-					1
*07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	401	1	3145	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	375	1	2692	3	N	-0-					1
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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 #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
09	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

04	840 N	773	-0-	-67	-0-	65	1	707	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	62	1	699	3	N	-0-					-0-
06	810 N	718	-0-	-92	-0-	57	1	661	3	N	-0-					-0-
07	806 N	781	-0-	-25	-0-	68	1	713	3	N	-0-					-0-
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1347	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5			16
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			12
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12

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

04	480	N	390	-0-	-90	-0-	351	3	39	9	Y	35	42	1			38
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	351	3	40	9	Y	36	44	1			30
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	352	3	36	9	Y	33	41	1			22
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	358	3	41	9	Y	37					59
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	247	3	39	9	Y	35	45	1			49
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1345	3	143	9	Y	130	67	1			112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					40
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	3	1	9	N	1					41
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1746	3	103	9	N	94					135
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1404	3	19	9	N	17					152
*09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1959	3	30	9	N	27					179

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	1420	-0-	-230	-0-	85	1	1334	2	N	1	1	8			13
							1	9									
05	1705	X	1498	-0-	-207	-0-	91	1	1407	2	N	-0-					13
06	1560	X	1301	-0-	-259	-0-	1234	1	67	2	N	-0-					13
07	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	101	1	1464	2	N	-0-					13
08	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	85	1	1288	2	N	1	1	8			13
							1	9									
09	1440	X	1310	-0-	-130	-0-	78	1	1231	2	N	1	1	8			13
							1	9									

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3374	-0-	-316	-0-	203	1	3171	2	N	-0-					15
05	3813	X	3402	-0-	-411	-0-	205	1	3197	2	N	-0-					15
06	3540	X	2961	-0-	-579	-0-	2809	1	152	2	N	-0-					15
07	3596	X	1948	-0-	-1648	-0-	126	1	1822	2	N	-0-					15
08	3472	X	3018	-0-	-454	-0-	187	1	2830	2	N	1	1	8			15
							1	9									
09	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	186	1	2911	2	N	-0-					15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
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
04	3090 X	2823	-0-	-267	-0-	170	1	2652	2	N	1	1	8			16
						1	9									
05	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	160	1	2487	2	N	1	1	8			16
						1	9									
06	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	2122	1	116	2	N	1	1	8			16
						1	9									
07	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	156	1	2262	2	N	1	1	8			16
						1	9									
08	2914 X	2228	-0-	-686	-0-	139	1	2086	2	N	3	3	8			16
						3	9									
09	2820 X	2059	-0-	-761	-0-	123	1	1934	2	N	2	2	8			16
						2	9									

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

04	3390 X	2944	-0-	-446	-0-	177	1	2763	2	N	4	4	8			13
						4	9									
05	3503 X	2721	-0-	-782	-0-	163	1	2552	2	N	5	5	8			13
						6	9									
06	3330 X	2642	-0-	-688	-0-	2504	1	136	2	N	2	2	8			13
						2	9									
07	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	193	1	2798	2	N	2	2	8			13
						2	9									
08	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	169	1	2564	2	N	11	11	8			13
						12	9									
09	2940 X	2618	-0-	-322	-0-	157	1	2454	2	N	6	6	8			13
						7	9									

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

04	4350 X	3795	-0-	-555	-0-	228	1	3564	2	N	3	3	8			14
						3	9									
05	4495 X	3944	-0-	-551	-0-	237	1	3703	2	N	4	4	8			14
						4	9									
06	3750 X	3658	-0-	-92	-0-	3467	1	189	2	N	2	2	8			14
						2	9									
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	284	1	4094	2	N	2	2	8			14
						2	9									
*08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	248	1	3747	2	N	9	9	8			14
						10	9									
*09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	240	1	3756	2	N	7	7	8			14
						8	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

04	6360	X	5689	-0-	-671	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
07	6200	X	3602	-0-	-2598	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
*09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

04	2190	N	1752	-0-	-438	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	3			N	-0-					-0-
05	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	3			N	-0-					-0-
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	3			N	-0-					-0-
07	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	3			N	-0-					-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
*09	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
*09	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
*09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

04	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
*09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	966	-0-	-770	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
*09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					32
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					32
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					32
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					32
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	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

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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

04	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	650	1	11608	3	N	-0-			-0-
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	647	1	11334	3	N	-0-			-0-
06	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	584	1	10216	3	N	-0-			-0-
07	11067 X	4880	-0-	-6187	-0-	249	1	4631	3	N	-0-			-0-
*08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	698	1	10943	3	N	-0-			-0-
*09	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	663	1	10694	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
06	1740 N	1371	-0-	-369	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
07	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
*09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4140 X	4091	-0-	-49	-0-	4091	3			N	-0-			-0-
05	4278 X	4230	-0-	-48	-0-	4230	3			N	-0-			-0-
06	4140 X	3681	-0-	-459	-0-	3681	3			N	-0-			-0-
07	4278 X	4106	-0-	-172	-0-	4106	3			N	-0-			-0-
08	4278 X	3757	-0-	-521	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
09	4080 X	3666	-0-	-414	-0-	3666	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-			-0-
05	6355 X	5933	-0-	-422	-0-	5933	3			N	-0-			-0-
06	6150 X	4934	-0-	-1216	-0-	4934	3			N	-0-			-0-
07	6355 X	5881	-0-	-474	-0-	5881	3			N	-0-			-0-
08	6355 X	5447	-0-	-908	-0-	5447	3			N	-0-			-0-
09	6150 X	5181	-0-	-969	-0-	5181	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6445	-0-	-245	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	5599	-0-	-1331	-0-	5599	3			N	-0-					-0-
07	7161	X	6669	-0-	-492	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
08	7161	X	5699	-0-	-1462	-0-	5699	3			N	-0-					-0-
09	6480	X	5944	-0-	-536	-0-	5944	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	9579	-0-	-921	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9369	-0-	-1481	-0-	9369	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	7886	-0-	-2614	-0-	7886	3			N	-0-					-0-
07	10168	X	9482	-0-	-686	-0-	9482	3			N	-0-					-0-
08	10168	X	8797	-0-	-1371	-0-	8797	3			N	-0-					-0-
09	9570	X	8521	-0-	-1049	-0-	8521	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7663	-0-	-397	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	3846	-0-	-3954	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
07	8060	X	7546	-0-	-514	-0-	7546	3			N	-0-					-0-
08	8060	X	6895	-0-	-1165	-0-	6895	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6721	-0-	-1019	-0-	6721	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2318	-0-	-622	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2790	-0-	-248	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2469	-0-	-351	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7920	X	7754	-0-	-166	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7638	-0-	-546	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6356	-0-	-1564	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7595	-0-	-558	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7000	-0-	-1091	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
09	7740	X	6761	-0-	-979	-0-	6761	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	9020	-0-	-130	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	8841	-0-	-707	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	7462	-0-	-1778	-0-	7462	3			N	-0-					-0-
07	9548	X	8883	-0-	-665	-0-	8883	3			N	-0-					-0-
08	9517	X	8189	-0-	-1328	-0-	8189	3			N	-0-					-0-
09	9030	X	8000	-0-	-1030	-0-	8000	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5621	-0-	-1549	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
07	7409	X	6836	-0-	-573	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6516	-0-	-893	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6109	-0-	-1061	-0-	6109	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

04	5670	X	4834	-0-	-836	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4869	-0-	-990	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4081	-0-	-1589	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4820	-0-	-698	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4788	-0-	-451	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	4604	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

04	25050	X	24759	-0-	-291	-0-	24759	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	24674	-0-	-1211	-0-	24674	3			N	-0-					-0-
06	25050	X	21066	-0-	-3984	-0-	21066	3			N	-0-					-0-
07	25885	X	25099	-0-	-786	-0-	25078	3	21	9	N	19					19
08	25885	X	22533	-0-	-3352	-0-	22533	3			N	-0-					19
09	24750	X	20796	-0-	-3954	-0-	20796	3			N	-0-					19

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

04	22050	X	17996	-0-	-4054	-0-	17996	3			N	-0-					-0-
05	22785	X	18672	-0-	-4113	-0-	18672	3			N	-0-					-0-
06	22050	X	16294	-0-	-5756	-0-	16294	3			N	-0-					-0-
07	20708	X	20671	-0-	-37	-0-	20671	3			N	-0-					-0-
08	19778	X	19462	-0-	-316	-0-	19462	3			N	-0-					-0-
*09	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	20472	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

04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
06	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
*09	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2891	-0-	-2239	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2928	-0-	-2373	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	2681	-0-	-2620	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4294	-0-	-836	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	508	1	3023	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	552	1	3199	3	N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	481	1	3080	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	1980	-0-	-1244	-0-	289	1	1691	3	N	-0-					-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	801	1	2942	3	N	-0-					-0-
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	747	1	3010	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5744	-0-	-76	-0-	5744	3			N	-0-					26
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					26
06	5520	X	5124	-0-	-396	-0-	5124	3			N	-0-					26
07	5921	X	2341	-0-	-3580	-0-	2341	3			N	-0-					26
08	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					26
09	5730	X	5252	-0-	-478	-0-	5252	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
04	10860	X	10717	-0-	-143	-0-	806	1	9911	3	N	-0-					68
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	832	1	10348	3	N	-0-					68
06	10650	X	10025	-0-	-625	-0-	739	1	9286	3	N	-0-					68
07	11067	X	5226	-0-	-5841	-0-	381	1	4845	3	N	-0-					68
08	11191	X	10623	-0-	-568	-0-	781	1	9842	3	N	-0-					68
09	10830	X	10305	-0-	-525	-0-	781	1	9524	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
04	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15348	3			N	-0-					32
05	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	15928	3			N	-0-					32
06	14940	X	14483	-0-	-457	-0-	14483	3			N	-0-					32
07	15438	X	6973	-0-	-8465	-0-	6973	3			N	-0-					32
08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	3			N	-0-					32
09	14940	X	14732	-0-	-208	-0-	14732	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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
04	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					27
05	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	3			N	-0-					27
06	17430	X	17157	-0-	-273	-0-	17157	3			N	-0-					27
07	18507	X	8576	-0-	-9931	-0-	8576	3			N	-0-					27
08	18507	X	17547	-0-	-960	-0-	17547	3			N	-0-					27
09	17910	X	17012	-0-	-898	-0-	17012	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	18360 X	17874	-0-	-486	-0-	17874	3			N	-0-			-0-
05	18972 X	18721	-0-	-251	-0-	18721	3			N	-0-			-0-
06	18060 X	16958	-0-	-1102	-0-	16958	3			N	-0-			-0-
07	18476 X	7031	-0-	-11445	-0-	7031	3			N	-0-			-0-
08	18724 X	17988	-0-	-736	-0-	17988	3			N	-0-			-0-
09	18120 X	16865	-0-	-1255	-0-	16865	3			N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	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

04	16579 X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	3			N	-0-			-0-
05	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	19380	3			N	-0-			-0-
06	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	3			N	-0-			-0-
07	15841 X	9166	-0-	-6675	-0-	9166	3			N	-0-			-0-
08	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	3			N	-0-			-0-
*09	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	19251	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

04	8250 X	6466	-0-	-1784	-0-	213	1	6253	3	Y	-0-			41
05	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	401	1	8232	3	Y	-0-			41
06	7740 X	7589	-0-	-151	-0-	358	1	7231	3	Y	-0-			41
07	7998 X	3622	-0-	-4376	-0-	197	1	3425	3	Y	-0-			41
08	8525 X	8088	-0-	-437	-0-	348	1	7740	3	Y	-0-			41
09	8250 X	8164	-0-	-86	-0-	332	1	7832	3	Y	-0-			41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

04	9120 X	9074	-0-	-46	-0-	9074	3			Y	-0-			15
05	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-			15
06	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			Y	-0-			15
07	9424 X	4859	-0-	-4565	-0-	4859	3			Y	-0-			15
08	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3			Y	-0-			15
*09	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3			Y	-0-			15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	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

04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	3	3	9	N	3					286
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3702	3	33	9	N	30					316
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3459	3	24	9	N	22	168	1			170
07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3567	3	35	9	N	32					202
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	3	19	9	N	17					219
*09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3361	3	21	9	N	19					238

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

04	690 X	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					83
05	651 X	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					83
06	570 X	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					83
07	589 X	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					83
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					83
*09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

04	210 X	124	-0-	-86	-0-	123	3	1	9	N	1					171
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	N	2					173
06	180 X	170	-0-	-10	-0-	168	3	2	9	N	2					175
07	186 X	90	-0-	-96	-0-	89	3	1	9	N	1					176
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	N	3					179
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	3	1	9	N	1					180

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					-0-
*05	20	8	-0-	-12	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-				70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	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

04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	698	3	25	9	N	23	178	1		69
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1293	3	29	9	N	26				95
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	N	22				117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18				135
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135

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

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

04	1890 X	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	1649	-0-	-241	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	1613	-0-	-340	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1953 X	1542	-0-	-411	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
09	1890 X	1336	-0-	-554	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

04	1560 X	1358	-0-	-202	-0-	1347	2	11	9	N	10					50
05	1612 X	1364	-0-	-248	-0-	1346	2	18	9	N	16					66
06	1350 X	1224	-0-	-126	-0-	1204	2	20	9	N	18	58	1			26
07	1395 X	1290	-0-	-105	-0-	1277	2	13	9	N	12					38
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	1176	2	14	9	N	13					51
09	1350 X	1184	-0-	-166	-0-	1167	2	17	9	N	15					66

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3650	2	19	9	N	17					130
05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8	9	N	7					137
06	3690 X	3613	-0-	-77	-0-	3604	2	9	9	N	8	119	1			26
07	3813 X	3808	-0-	-5	-0-	3795	2	13	9	N	12					38
08	3813 X	3771	-0-	-42	-0-	3767	2	4	9	N	4					42
09	3660 X	3619	-0-	-41	-0-	3616	2	3	9	N	3					45

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	X	1486	-0-	-14	-0-	1477	2	9	9	N	8					27
05	1550	X	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3	9	N	3					30
06	1500	X	1407	-0-	-93	-0-	1399	2	8	9	N	7					37
07	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1401	2	8	9	N	7					44
08	1550	X	1459	-0-	-91	-0-	1447	2	12	9	N	11					55
09	1770	X	1437	-0-	-333	-0-	1419	2	18	9	N	16					71

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					33
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					33
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					33
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					27
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					27
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					27
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					27
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					51
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					51
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					51
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					51
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	525					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

04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1850	-0-	-670	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1136	-0-	-1716	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
*09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5797	X	3855	-0-	-1942	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
*11	4800	X	3706	-0-	-1094	-0-	3706	2			Y	-0-					-0-
*12	4340	X	3866	-0-	-474	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
*01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
*02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
*03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
*04	5370	X	4219	-0-	-1151	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
*05	5549	X	4631	-0-	-918	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
*06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
*07	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
*08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					-0-
*09	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	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

04	720	X	558	-0-	-162	-0-	551	2	7	9	N	6					182
05	744	X	448	-0-	-296	-0-	441	2	7	9	N	6					188
06	720	X	430	-0-	-290	-0-	426	2	4	9	N	4	169	1			23
07	589	X	379	-0-	-210	-0-	375	2	4	9	N	4					27
08	589	X	50	-0-	-539	-0-	40	2	10	9	N	9					36
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	1					37

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3474	2	6	9	N	5					33
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3418	2	9	9	N	8					41
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3229	2	11	9	N	10					51
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3402	2	10	9	N	9					60
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	2	3	9	N	3					63
*09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2	11	9	N	10					73

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

04	4110	X	3786	-0-	-324	-0-	3772	2	14	9	N	13					41
05	4123	X	3891	-0-	-232	-0-	3883	2	8	9	N	7					48
06	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	3651	2	31	9	N	28	56	1			20
07	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3761	2	12	9	N	11					31
08	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3852	2	8	9	N	7					38
09	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	3623	2	12	9	N	11					49

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400 N	2229	-0-	-171	-0-	2206	2	23	9	N	21					58
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2505	2	17	9	N	15					73
06	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	2467	2	23	9	N	21					94
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2450	2	23	9	N	21					115
08	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	2291	2	21	9	N	19					134
09	2760 X	2276	-0-	-484	-0-	2240	2	36	9	N	33	150	1			17

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

04	DLQ G-10	3418	-0-	3418	22343	3418	3			Y	-0-					128
05	25823 X	3480	-0-	-22343	-0-	3480	3			Y	-0-					128
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					128
07	3813 X	3125	-0-	-688	-0-	3125	3			Y	-0-					128
08	3596 X	3096	-0-	-500	-0-	3096	3			Y	-0-					128
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
*09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

*10	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
*11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					-0-
*12	6603 X	6256	-0-	-347	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
*01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			Y	-0-					-0-
*02	5964 X	3105	-0-	-2859	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
*03	6262 X	5469	-0-	-793	-0-	5469	2			Y	-0-					-0-
*04	6600 X	6210	-0-	-390	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
*05	6665 X	6521	-0-	-144	-0-	6521	2			Y	-0-					-0-
*06	6450 X	5633	-0-	-817	-0-	5633	2			Y	-0-					-0-
*07	6417 X	4636	-0-	-1781	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
*08	6510 X	5115	-0-	-1395	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
09	6300 X	4772	-0-	-1528	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

04	2550 X	1478	-0-	-1072	-0-	1466	2	12	9	N	11					106
05	2635 X	2060	-0-	-575	-0-	2049	2	11	9	N	10					116
06	2550 X	1920	-0-	-630	-0-	1911	2	9	9	N	8					124
07	1953 X	1783	-0-	-170	-0-	1774	2	9	9	N	8					132
08	2046 X	1714	-0-	-332	-0-	1702	2	12	9	N	11					143
09	1980 X	1795	-0-	-185	-0-	1785	2	10	9	N	9					152

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1956	2	28	9	N	25					274
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1716	2	9	9	N	8					282
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	2	13	9	N	12					294
07	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1614	2	12	9	N	11	171	1			134
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1796	2	55	9	N	50					184
09	1650	N	1151	-0-	-499	-0-	1111	2	40	9	N	36					220

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-					27
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					27
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					27
07	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	1237	2			N	-0-					27
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					27
09	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

04	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	2738	2	13	9	N	12					214
05	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	2402	2			N	-0-					214
06	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2283	2			N	-0-					214
07	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	2259	2			N	-0-					214
08	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					214
09	2280	N	1555	-0-	-725	-0-	1555	2			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	326	2	19	9	N	17					166
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8					174
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	272	2	12	9	N	11					185
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	270	2	6	9	N	5					190
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	N	9					199
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	186	2	6	9	N	5					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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1590	X	763	-0-	-827	-0-	761	3	2	9	N	2					154
05	1643	X	617	-0-	-1026	-0-	610	3	7	9	N	6					160
06	1320	X	371	-0-	-949	-0-	363	3	8	9	N	7					167
07	806	X	77	-0-	-729	-0-	68	3	9	9	N	8					175
08	775	X	328	-0-	-447	-0-	320	3	8	9	N	7					182
09	750	X	120	-0-	-630	-0-	114	3	6	9	N	5					187

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) //CONT.// 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. //CONT.// 238522
LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 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
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	622	-0-	-8	-0-	609	3	13	9	N	12					62
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	684	3	25	9	N	23					85
06	720	X	401	-0-	-319	-0-	375	3	26	9	N	24					109
07	744	X	125	-0-	-619	-0-	103	3	22	9	N	20					129
08	744	X	320	-0-	-424	-0-	320	3			N	-0-					129
09	660	X	111	-0-	-549	-0-	86	3	25	9	N	23					152

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2109	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2151	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
06	2064	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2138	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	1532	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B2 EXT	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	230	2	84	9	Y	76	84	1			71
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	383	2	211	9	Y	192	169	1			94
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	322	2	133	9	Y	121	175	1			40
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	280	2	173	9	Y	157	87	1			110
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	511	2	218	9	Y	198	253	1			55
09	450 N	7	-0-	-443	-0-	5	2	2	9	Y	2					57

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					402
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8			402
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					402
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					402
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					402
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					402

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

04	6360 X	5187	-0-	-1173	-0-	5187	2			Y	-0-					149
05	6293 X	5050	-0-	-1243	-0-	5050	2			Y	-0-					149
06	5940 X	4213	-0-	-1727	-0-	4206	2	7	9	Y	6	6	8			149
07	5363 X	1512	-0-	-3851	-0-	1512	2			Y	-0-					149
08	5363 X	1323	-0-	-4040	-0-	1323	2			Y	-0-					149
09	5190 X	1204	-0-	-3986	-0-	1204	2			Y	-0-					149

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					15
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					15
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					15
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					15
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					15
*09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					52
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					52
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					52
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					52
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					52
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					52

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					86
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					86
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					86
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

04	450 N	338	-0-	-112	-0-	247	2	91	9	Y	83	93	1			78
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	391	2	233	9	Y	212	187	1			103
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	326	2	147	9	Y	134	193	1			44
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	296	2	191	9	Y	174	96	1			122
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	512	2	240	9	Y	218	280	1			60
09	480 N	7	-0-	-473	-0-	5	2	2	9	Y	2					62

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	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

04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	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
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	723	2	42	9	Y	38	37	1			12
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1567	2	39	9	Y	35	34	1			13
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	Y	28	33	1			8
07	806	N	358	-0-	-448	-0-	325	2	33	9	Y	30	33	1			5
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4					9
09	1110	N	901	-0-	-209	-0-	880	2	21	9	Y	19					28

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					15
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					15
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	3	135	9	N	123					138
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	3	13	9	N	12					150
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5					155

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
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					18
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					18
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					18
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					18
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					18
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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-
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-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
*09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1743	-0-	-537	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
07	2294	N	1916	-0-	-378	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2294	-0-	-961	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1696	-0-	-1454	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2108	-0-	-1147	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	2257	-0-	-773	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

04	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	27351	3	90	9	Y	82	185	1			124
05	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	28673	3	78	9	Y	71					195
06	16110	X	15218	-0-	-892	-0-	15175	3	43	9	Y	39					234
07	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	20661	3	66	9	Y	60	185	1			109
08	27776	X	25226	-0-	-2550	-0-	25157	3	69	9	Y	63					172
09	26880	X	26217	-0-	-663	-0-	26145	3	72	9	Y	65					237

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

04	5197	S	5197	-0-	-0-	-0-	1167	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	5642	S	5642	-0-	-0-	-0-	1167	1	4475	2	N	-0-					-0-
06	6204	S	6204	-0-	-0-	-0-	1167	1	5037	2	N	-0-					-0-
07	6076	S	6076	-0-	-0-	-0-	1167	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	5208	S	4652	-0-	-556	-0-	1167	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	5040	S	1678	-0-	-3362	-0-	1167	1	511	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

04	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3593	-0-	-34	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	3011	-0-	-499	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

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

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	30	-0-	30	77	14	3	16	4	Y	-0-					-0-
07	T. A.	41	-0-	41	118	41	3			Y	-0-					-0-
08	118 X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
*09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10643 S	10643	-0-	-0-	-0-	1564	1	9079	2	Y	-0-					-0-
05	11917 S	11917	-0-	-0-	-0-	1564	1	10353	2	Y	-0-					-0-
06	9965 S	9965	-0-	-0-	-0-	1564	1	8401	2	Y	-0-					-0-
07	9933 S	9933	-0-	-0-	-0-	1564	1	8369	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	12789	-0-	12789	12789	2281	1	10508	2	Y	-0-					-0-
*09	20867 S	8078	-0-	-12789	-0-	2281	1	5797	2	Y	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	3			N	-0-					250
05	12989 X	12834	-0-	-155	-0-	12834	3			N	-0-					250
06	12570 X	7922	-0-	-4648	-0-	7922	3			N	-0-					250
07	12989 X	12118	-0-	-871	-0-	12115	3	3	9	N	3	187	1			66
08	12834 X	9502	-0-	-3332	-0-	9499	3	3	9	N	3					69
09	12420 X	8015	-0-	-4405	-0-	8015	3			N	-0-					69

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

04	22820 X	22820	-0-	-0-	-0-	22814	3	6	9	N	5					63
05	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	22241	3	7	9	N	6					69
06	20010 X	14622	-0-	-5388	-0-	14616	3	6	9	N	5					74
07	20677 X	20341	-0-	-336	-0-	20334	3	7	9	N	6					80
08	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	20781	3			N	-0-					80
09	20010 X	19032	-0-	-978	-0-	19017	3	15	9	N	14					94

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

04	15630 X	10250	-0-	-5380	-0-	10247	3	3	9	N	3					195
05	14601 X	13110	-0-	-1491	-0-	13103	3	7	9	N	6					201
06	14880 X	11456	-0-	-3424	-0-	11447	3	9	9	N	8					209
07	15376 X	14512	-0-	-864	-0-	14503	3	9	9	N	8					217
08	15376 X	9640	-0-	-5736	-0-	9640	3			N	-0-					217
*09	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13330	3	10	9	N	9					226

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

04	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	24864	3	24	9	N	22					205
05	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	21985	3	22	9	N	20					225
06	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10414	3	15	9	N	14					239
07	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18768	3	12	9	N	11	185	1			65
08	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19873	3	21	9	N	19					84
*09	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16763	3	15	9	N	14					98

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	3			N	-0-					202
05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9635	3	2	9	N	2	2	8			202
06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					202
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					202
08	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					202
*09	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					202

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

04	9480	X	8432	-0-	-1048	-0-	8432	3			N	-0-					382
05	9796	X	8160	-0-	-1636	-0-	8150	3	10	9	N	9	188	1			203
06	9480	X	6103	-0-	-3377	-0-	6103	3			N	-0-	159	1			44
07	9796	X	6716	-0-	-3080	-0-	6716	3			N	-0-					44
08	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					44
09	8430	X	6762	-0-	-1668	-0-	6762	3			N	-0-					44

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

04	7590	X	5903	-0-	-1687	-0-	1563	1	4340	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	1563	1	6072	2	Y	-0-					-0-
06	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	1563	1	9507	2	Y	-0-					-0-
07	7843	X	7584	-0-	-259	-0-	1563	1	6021	2	Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		10942	-0-	10942	10942	2281	1	8661	2	Y	-0-					-0-
*09	18002	X	7060	-0-	-10942	-0-	2281	1	4779	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					28
05	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	2			N	-0-					28
06	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	1016	2			N	-0-					28
07	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1018	2			N	-0-					28
08	961	N	704	-0-	-257	-0-	704	2			N	-0-					28
09	1020	N	531	-0-	-489	-0-	531	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2189	1	1419	2	N	-0-					80
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2189	1	1205	2	N	-0-					80
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	2189	1	1174	2	N	-0-					80
07	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	2189	1	1251	2	N	-0-					80
08	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	2189	1	987	2	N	-0-					80
09	3600	X	2669	-0-	-931	-0-	2189	1	480	2	N	-0-					80

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					157
05	1364	N	618	-0-	-746	-0-	618	2			N	-0-					157
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					157
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					157
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	2	N	-0-					157
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					157

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2253	-0-	-27	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2300	-0-	-211	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
08	2480 N	1583	-0-	-897	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
09	2250 N	884	-0-	-1366	-0-	884	2		N	-0-			-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
REAVES, N. (3200)              //CONT.//   75090 500   ASSOCIATED              EXEMPT                            CNTY: REEVES
  RE-OP CORP.                    //CONT.// 695742
    ARCO STATE 34                    WELL #:    4    RRCID -> 075479  COMPL. DATE 02/24/1978  TOTAL DEPTH  3200 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  7S OIL & GAS, LLC                       954992
    ARCO-STATE                       WELL #:    1    RRCID -> 098343  COMPL. DATE 02/17/1982  TOTAL DEPTH  3292 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               186
 05        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               186
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               186
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               186
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               186
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               186

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
RED BLUFF (CONSOLIDATED)                  75161 450   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: LOVING
  OXY USA INC.                            630591
    RED BLUFF 1S                     WELL #:    4    RRCID -> 282519  COMPL. DATE 04/19/2016  TOTAL DEPTH  7510 PERF. 5540 -  7320
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     1440     NO RPT      -0-       -1440          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05     1488     NO RPT      -0-       -1488          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06     1440     NO RPT      -0-       -1440          -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07     1488     NO RPT      -0-       -1488          -0-                                N    NO RPT                                -0-
*08 DELQ PR         -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09     1440        -0-      -0-       -1440          -0-                                N       -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 56
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			N	-0-					64
05	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					64
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					64
07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					64
*08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					64
*09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

04	1740	N	1142	-0-	-598	-0-	1116	2	26	9	N	24	24	1			3
05	1612	N	1271	-0-	-341	-0-	1147	2	124	9	N	113	100	1			16
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1692	2	180	9	N	164	119	1	38	8	23
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1625	2	140	9	N	127	140	1			10
08	3100	N	5274	-0-	2174	2174	5161	2	113	9	N	103	91	1			22
*09	3000	N	2869	-0-	-131	2043	2833	2	36	9	N	33	45	1			10

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROBERDEAU, S. (WICHITA ALBANY) 77252 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
HAMON 29 WELL #: 1 RRCID -> 124878 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 4790 - 4793

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

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

04	2490	N	1802	-0-	-688	-0-	1802	3			N	-0-					85
05	2511	N	1984	-0-	-527	-0-	1951	2	33	9	N	30					115
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2067	2	199	9	N	181	192	1			104
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					104
*08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2682	3	12	9	N	11					115
*09	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2570	3	28	9	N	25					140

RODGERS (ATOKA) //CONT.// 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					112
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					112
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1					113
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2					115
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					115
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					115

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					106
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12405	2	3	9	N	3					109
06	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12626	2	7	9	N	6					115
07	11222	X	8077	-0-	-3145	-0-	8075	2	2	9	N	2					117
08	11222	X	56	-0-	-11166	-0-	56	2			N	-0-					117
*09	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	36402	2			N	-0-					117

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3715	2	132	9	N	120	170	1			-0-
05	4526	X	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3544	-0-	-836	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2844	-0-	-1682	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	16	-0-	-4014	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*09	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	11602	2	73	9	N	66					66

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	8700	X	6484	-0-	-2216	-0-	6481	3	3	9	Y	3	68	1			16
05	8680	X	7092	-0-	-1588	-0-	7077	3	15	9	Y	14					30
06	8400	X	6700	-0-	-1700	-0-	6671	3	29	9	Y	26					56
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			Y	-0-					56
08	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	3			Y	-0-					56
09	6420	X	4132	-0-	-2288	-0-	4090	3	42	9	Y	38					59

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1559	3	3	9	Y	3	43	1			15
05	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1498	3	15	9	Y	14					29
06	2100	N	1350	-0-	-750	-0-	1321	3	29	9	Y	26					55
07	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	3			Y	-0-					55
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					55
09	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1190	3	79	9	Y	72					92

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					89
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					89
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					89
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3			Y	-0-					89
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					89
09	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	3			Y	-0-	67	7			22

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

04	900	N	241	-0-	-659	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	105	-0-	-1290	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	960	N	177	-0-	-783	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

04	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
05	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					35
06	7	S	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					35
07	7	S	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					35
08	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
09	6	S	-0-	-0-	-6	-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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3	N	-0-			-0-
05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3	N	-0-			-0-
06	5700 X	4838	-0-	-862	-0-	4838	3	N	-0-			-0-
07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3	N	-0-			-0-
*08	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	3	N	-0-			-0-
*09	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	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

04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3	N	-0-			-0-
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3	N	-0-			-0-
06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	-0-			-0-
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3	N	-0-			-0-
*08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3	N	-0-			-0-
*09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3	N	-0-			-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3	N	-0-			-0-
05	2542 X	1792	-0-	-750	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
06	2460 X	2402	-0-	-58	-0-	2402	3	N	-0-			-0-
07	2542 X	1141	-0-	-1401	-0-	1141	3	N	-0-			-0-
*08	2542 X	1016	-0-	-1526	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

04	420 N	337	-0-	-83	-0-	337	3	N	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3	N	-0-			-0-
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			-0-
*09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	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
04	3000 X	2615	-0-	-385	-0-	2615	3	N	-0-			-0-
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3	N	-0-			-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3	N	-0-			-0-
07	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690	3	N	-0-			-0-
*08	3100 X	2904	-0-	-196	-0-	2904	3	N	-0-			-0-
*09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	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

04	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2	N	-0-			-0-
05	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2	N	-0-			-0-
06	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2	N	-0-			-0-
07	10323 X	5658	-0-	-4665	-0-	5658	2	N	-0-			-0-
08	10323 X	22	-0-	-10301	-0-	22	2	N	-0-			-0-
09	9990 X	7219	-0-	-2771	-0-	7219	2	N	-0-			-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

04	31388 X	31388	-0-	-0-	-0-	31388	2	N	-0-			-0-
05	33666 X	32041	-0-	-1625	-0-	32041	2	N	-0-			-0-
06	32580 X	32174	-0-	-406	-0-	32174	2	N	-0-			-0-
07	33666 X	25596	-0-	-8070	-0-	25596	2	N	-0-			-0-
08	33666 X	181	-0-	-33485	-0-	181	2	N	-0-			-0-
09	32160 X	19096	-0-	-13064	-0-	19096	2	N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

04	16758 X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2	N	-0-			-0-
05	16988 X	13969	-0-	-3019	-0-	13969	2	N	-0-			-0-
06	16440 X	13294	-0-	-3146	-0-	13294	2	N	-0-			-0-
07	16988 X	5726	-0-	-11262	-0-	5726	2	N	-0-			-0-
08	16988 X	85	-0-	-16903	-0-	85	2	N	-0-			-0-
09	16440 X	13770	-0-	-2670	-0-	13770	2	N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

04	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2	N	-0-			-0-
05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2	N	-0-			-0-
06	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2	N	-0-			-0-
07	12524 X	9566	-0-	-2958	-0-	9566	2	N	-0-			-0-
08	12648 X	73	-0-	-12575	-0-	73	2	N	-0-			-0-
*09	33164 X	33164	-0-	-0-	-0-	33164	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE - STATE "32" WELL #: 1 T RRCID -> 141360 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 18564 PERF.18104 - 18378

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	60306	3	29	9	N	26	13	1			34
05	45036 X	45036	-0-	-0-	-0-	45016	3	20	9	N	18					52
06	37616 X	37616	-0-	-0-	-0-	37597	3	19	9	N	17	26	1			43
07	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7793	3	10	9	N	9	24	1			28
08	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	19312	3	8	9	N	7	33	1			2
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

04	35486 X	35486	-0-	-0-	-0-	35474	3	12	9	N	11	55	1			60
05	33414 X	33414	-0-	-0-	-0-	33361	3	53	9	N	48					108
06	31320 X	31320	-0-	-0-	-0-	31229	3	91	9	N	83					191
07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					191
08	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3			N	-0-					191
09	360 X	36	-0-	-324	-0-	36	3			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

04	14B2 EXT	94	-0-	94	258	94	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	94	-0-	94	352	94	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	114	-0-	114	466	114	2			N	-0-					-0-
*07	522 X	56	-0-	-466	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	2670 N	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2610 N	2521	-0-	-89	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	2182	-0-	-484	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2520 N	2485	-0-	-35	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

04	4080 X	3995	-0-	-85	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	4123	-0-	-93	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3948	-0-	-132	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	4041	-0-	-144	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
08	4154 X	3898	-0-	-256	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3877	-0-	-113	-0-	3877	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	3540 #	3458	-0-	-82	-0-	3402	3	56	9	Y	51	47	0			11
05	3658 #	3486	-0-	-172	-0-	3419	3	67	9	Y	61	54	0			18
06	3540 #	3294	-0-	-246	-0-	3229	3	65	9	Y	59	66	0			11
07	3658 #	3419	-0-	-239	-0-	3358	3	61	9	Y	55	53	0			13
08	3658 #	3361	-0-	-297	-0-	3308	3	53	9	Y	48	46	0			15
09	3390 #	3246	-0-	-144	-0-	3178	3	68	9	Y	62	62	0			15

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
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	123	3	20	9	N	18	16	0			4
05	186	#	152	-0-	-34	-0-	130	3	22	9	N	20	18	0			6
06	150	#	114	-0-	-36	-0-	90	3	24	9	N	22	24	0			4
07	155	#	92	-0-	-63	-0-	86	3	6	9	N	5	8	0			1
08	155	#	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-	1	0			-0-
09	150	#	38	-0-	-112	-0-	38	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

04	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
09	1200	#	1189	-0-	-11	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

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

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

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-
07	0	N	-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-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

04	6870	X	3191	-0-	-3679	-0-	3053	2	138	9	Y	125	122	0			7
05	5983	X	3308	-0-	-2675	-0-	3148	2	160	9	Y	145	147	0			5
06	5790	X	3455	-0-	-2335	-0-	3281	2	174	9	Y	158	157	0			6
07	5983	X	2960	-0-	-3023	-0-	2782	2	178	9	Y	162	162	0			6
08	3317	X	1930	-0-	-1387	-0-	1805	2	125	9	Y	114	115	0			5
09	3450	X	2026	-0-	-1424	-0-	1951	2	75	9	Y	68	69	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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

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-
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-

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

04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	2	N	9					106
						10	9									
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	10	1	1166	2	N	10					116
						11	9									
06	1230 X	1058	-0-	-172	-0-	10	1	1039	2	N	8					124
						9	9									
07	1271 X	1169	-0-	-102	-0-	10	1	1150	2	N	8					132
						9	9									
08	1271 X	1004	-0-	-267	-0-	10	1	985	2	N	8					140
						9	9									
09	1200 X	773	-0-	-427	-0-	10	1	755	2	N	7					147
						8	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

04	630 N	596	-0-	-34	-0-	590	2	6	9	Y	5					53
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8					61
06	630 N	512	-0-	-118	-0-	511	2	1	9	Y	1	40	1			22
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	Y	16					38
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1153	2	12	9	Y	11					49
*09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8					57

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	10	1	3755	2	Y	40					154
						44	9									
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4145	2	Y	27					181
						30	9									
06	3480 X	1999	-0-	-1481	-0-	10	1	1988	2	Y	1	135	1			47
						1	9									
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	10	1	4545	2	Y	53					100
						58	9									
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	10	1	4486	2	Y	37					137
						41	9									
*09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	10	1	4311	2	Y	28					165
						31	9									

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

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-
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-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - PLUGGED 07/24/17

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

04	450 X	4	-0-	-446	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

04	14B2 EXT	283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	226	-0-	226	509	226	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-
07	509 X	-0-	-0-	-509	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHALKLEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

04	14B2 EXT	921	-0-	921	921	921	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3259	-0-	3259	4180	3207	2	52	9	N	47					47
06	14B2 EXT	1331	-0-	1331	5511	1317	2	14	9	N	13					60
07	6335 X	824	-0-	-5511	-0-	821	2	3	9	N	3					63
08	3255 X	1685	-0-	-1570	-0-	1652	2	33	9	N	30					93
09	3150 X	1625	-0-	-1525	-0-	1597	2	28	9	N	25					118

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	603	3	47	9	N	43	333	1			65
05	713 N	612	-0-	-101	-0-	598	3	14	9	N	13					78
06	690 N	406	-0-	-284	-0-	400	3	6	9	N	5					83
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	604	3	2	9	N	2					85
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	3	2	9	N	2					87
*09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	N	3					90

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

04	T. A.	30	-0-	30	194	15	3	15	9	N	14	2	8			98
05	T. A.	61	-0-	61	255	38	3	23	9	N	21	2	8			117
06	T. A.	36	-0-	36	291	17	3	19	9	N	17	1	8			133
07	291 X	-0-	-0-	-291	-0-					N	12					145
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					153
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	132	1			22

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	710	3	37	9	N	34	180	1			80
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	749	3	30	9	N	27	1	8			106
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	704	3	39	9	N	35					141
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	716	3	30	9	N	27					168
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	714	3	28	9	N	25					193
*09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	657	3	33	9	N	30	2	8			221

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					337
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					426
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	44					470
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	84	2	19	9	N	17					22
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	155	3	4	9	N	4					26
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2					28
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					28
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	189	3	22	9	N	20					48
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	178	3	53	9	N	48					96

XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2422	3	51	9	N	46					120
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2351	3	37	9	N	34					154
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2094	3	29	9	N	26					180
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2152	3	30	9	N	27					207
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2051	3	29	9	N	26	56	6			177
*09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1929	3	132	4	N	28	166	1			39
						31	9									

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	Y	2					226
05	DLQ G-10	715	-0-	715	715	715	3			Y	-0-					226
06	DLQ G-10	848	-0-	848	1563	845	3	3	9	Y	3					229
07	DLQ G-10	1076	-0-	1076	2639	1076	3			Y	-0-					229
08	DLQ G-10	901	-0-	901	3540	901	3			Y	-0-					229
*09	2900 N	887	-0-	-2013	1527	869	3	18	9	Y	16					245

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3					241
05	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-					241
06	DLQ G-10	126	-0-	126	483	123	3	3	9	Y	3					244
07	DLQ G-10	311	-0-	311	794	311	3			Y	-0-					244
08	DLQ G-10	16	-0-	16	810	16	3			Y	-0-					244
*09	945 N	135	-0-	-810	-0-	116	3	19	9	Y	17					261

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	Y	4					61
05	DLQ G-10	728	-0-	728	728	700	3	28	9	Y	25	51	1			35
06	DLQ G-10	641	-0-	641	1369	641	3			Y	-0-					35
07	DLQ G-10	642	-0-	642	2011	642	3			Y	-0-					35
08	DLQ G-10	323	-0-	323	2334	323	3			Y	-0-					35
*09	2637 N	303	-0-	-2334	-0-	303	3			Y	-0-					35

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
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

04	2400 #	1280	-0-	-1120	-0-	1280	2			Y	-0-	7	1			3
05	2480 #	2022	-0-	-458	-0-	2022	2			Y	-0-					3
06	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					3
07	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-	2	1			1
*08	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-	1	1			-0-
*09	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

04	360 #	199	-0-	-161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	119	-0-	-253	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	114	-0-	-246	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	146	-0-	-226	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	3937	-0-	3937	3937	3907	2	30	9	Y	27	50	1			42
05	T. A.	3933	-0-	3933	7870	3902	2	31	9	Y	28	32	1			38
06	T. A.	3756	-0-	3756	11626	3727	2	29	9	Y	26	30	1			34
07	15339 R	3713	-0-	-11626	-0-	3680	2	33	9	Y	30	26	1			38
08	3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3587	2	37	9	Y	34	30	1			42
09	3930 #	3554	-0-	-376	-0-	3519	2	35	9	Y	32	30	1			44

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BOPCO, L.P. 082967
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					201
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					201
06	3420 X	2133	-0-	-1287	-0-	2133	3			N	-0-					201
07	3534 X	3069	-0-	-465	-0-	3069	3			N	-0-					201
08	3534 X	2053	-0-	-1481	-0-	2053	3			N	-0-					201
09	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	2839	3			N	-0-					201

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					162
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					162
06	2310 X	2228	-0-	-82	-0-	2228	3			N	-0-					162
07	2387 X	2180	-0-	-207	-0-	2180	3			N	-0-					162
08	2387 X	1617	-0-	-770	-0-	1617	3			N	-0-					162
09	2310 X	1749	-0-	-561	-0-	1749	3			N	-0-					162

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

04	3000 N	891	-0-	-2109	2461	891	3			N	-0-					-0-
05	2461 X	-0-	-0-	-2461	-0-					N	-0-					-0-
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
08	1333 X	472	-0-	-861	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	1290 X	199	-0-	-1091	-0-	199	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

04	540 N	51	-0-	-489	-0-	26	2	25	9	N	23	23	8			107
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					107
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					107
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	55	2	6	9	N	5	5	8			107
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					107
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	138	2	24	9	N	22	22	8			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14640 X	11861	-0-	-2779	-0-	11603	3	258	4	Y	-0-					-0-
05	15128 X	8407	-0-	-6721	-0-	8364	3	43	4	Y	-0-					-0-
06	12630 X	5344	-0-	-7286	-0-	5245	3	99	4	Y	-0-					-0-
07	12989 X	6619	-0-	-6370	-0-	6425	3	194	4	Y	-0-					-0-
08	12989 X	6880	-0-	-6109	-0-	6832	3	48	4	Y	-0-					-0-
09	11850 X	7749	-0-	-4101	-0-	7744	3	5	4	Y	-0-					-0-

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
04	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	24000	3	282	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	25122 X	25122	-0-	-0-	-0-	25012	3	103	4	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
06	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	27126	3	327	4	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
07	28701 X	28701	-0-	-0-	-0-	28108	3	590	4	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*08	26953 X	26953	-0-	-0-	-0-	25122	3	1831	4	Y	-0-					-0-
*09	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	3			Y	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	4017	-0-	4017	4017	4017	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	3545	-0-	3545	7562	3545	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	3553	-0-	3553	11115	3553	2			Y	-0-					-0-
08	14771 X	3656	-0-	-11115	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
09	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	352	-0-	352	166905	352	2			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	405	-0-	405	167310	405	2			Y	-0-					-0-
06	SWR 10	381	-0-	381	167691	381	2			Y	-0-					-0-
07	SWR 10	351	-0-	351	168042	351	2			Y	-0-					-0-
08	SWR 10	390	-0-	390	168432	390	2			Y	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	168432					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

04	59 R	59	-0-	-0-	B	-0-	34	3	25	9	Y	23	24	1		5
05	57 R	57	-0-	-0-	B	-0-	36	3	21	9	Y	19	18	1		6
06	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	29	3	13	9	Y	12	14	1		4
07	51 R	51	-0-	-0-	B	-0-	29	3	22	9	Y	20	20	1		4
08	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	32	3	1	4	Y	29	24	1		9
							32	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	61 R	61	-0-	-0-	B	-0-	28	3	1	4	Y	29	33	1		5
							32	9								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	51	3	26	9	Y	24	24	1		2
05	94 R	94	-0-	-0-	B	-0-	66	3	28	9	Y	25	24	1		3
06	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	52	3	25	9	Y	23	24	1		2
07	78 R	78	-0-	-0-	B	-0-	53	3	25	9	Y	23	23	1		2
08	92 R	92	-0-	-0-	B	-0-	67	3	1	4	Y	22	23	1		1
							24	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	91 R	91	-0-	-0-	B	-0-	66	3	1	4	Y	22	20	1		3
							24	9								

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	64 R	64	-0-	-0-	B	-0-	38	3	26	9	Y	24	24	1		2
05	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	42	3	28	9	Y	25	24	1		3
06	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	45	3	25	9	Y	23	24	1		2
07	72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	47	3	25	9	Y	23	23	1		2
08	67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	42	3	1	4	Y	22	23	1		1
							24	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	68 R	68	-0-	-0-	B	-0-	43	3	1	4	Y	22	20	1		3
							24	9								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30 #	20	-0-	-10	B	-21	20	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	34	-0-	3	B	-18	34	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	29	-0-	-1	B	-19	29	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	32	-0-	1	B	-18	32	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	37	-0-	6	B	-12	36	3	1	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12																
09	30 #	38	-0-	8	B	-4	37	3	1	4	Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 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
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

04	660 #	636	-0-	-24 B	-359	636	3			N	-0-					-0-
05	682 #	662	-0-	-20 B	-379	662	3			N	-0-					-0-
06	630 #	622	-0-	-8 B	-387	622	3			N	-0-					-0-
07	651 #	621	-0-	-30 B	-417	621	3			N	-0-					-0-
08	651 #	470	-0-	-181 B	-598	470	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-294	CANCELLED UNDERAGE ->		-304										
09	630 #	698	-0-	68 B	-226	698	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

04	780 #	695	-0-	-85 B	-1234	695	3			N	-0-					-0-
05	806 #	819	-0-	13 B	-1221	819	3			N	-0-					-0-
06	540 #	1035	-0-	495 B	-726	1035	3			N	-0-					-0-
07	713 #	959	-0-	246 B	-480	959	3			N	-0-					-0-
08	806 #	340	-0-	-466 B	-946	340	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-795	CANCELLED UNDERAGE ->		-151										
09	1050 #	817	-0-	-233 B	-1028	817	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

04	660 #	682	-0-	22 B	-881	682	3			N	-0-					-0-
05	682 #	744	-0-	62 B	-819	744	3			N	-0-					-0-
06	660 #	724	-0-	64 B	-755	724	3			N	-0-					-0-
07	713 #	728	-0-	15 B	-740	728	3			N	-0-					-0-
08	744 #	550	-0-	-194 B	-934	550	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-271	CANCELLED UNDERAGE ->		-663										
09	720 #	730	-0-	10 B	-261	730	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

04	810 #	766	-0-	-44 B	-621	766	3			N	-0-					-0-
05	837 #	779	-0-	-58 B	-679	779	3			N	-0-					-0-
06	780 #	745	-0-	-35 B	-714	745	3			N	-0-					-0-
07	806 #	743	-0-	-63 B	-777	743	3			N	-0-					-0-
08	806 #	627	-0-	-179 B	-956	627	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-405	CANCELLED UNDERAGE ->		-551										
09	780 #	854	-0-	74 B	-331	854	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

04	30 #	21	-0-	-9 B	-40	21	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10 B	-50	21	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-66	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-73	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-31										
09	30 #	22	-0-	-8 B	-50	21	3	1	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2378 R	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
05	2522 R	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2527 R	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3			N	-0-					-0-
07	2633 R	2633	-0-	-0- B	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
08	2227 R	2227	-0-	-0- B	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	2706 R	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

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-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

04	30 #	44	-0-	14 B	-1697	44	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	44	-0-	13 B	-1684	44	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	33	-0-	3 B	-1681	33	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	36	-0-	5 B	-1676	36	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	41	-0-	10 B	-1666	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1666																
*09	41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

04	737 R	965	-0-	228 B	-0-	939	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	944 R	944	-0-	-0- B	-0-	893	3	51	9	Y	46	43	1			5
06	908 R	908	-0-	-0- B	-0-	865	3	43	9	Y	39	41	1			3
07	775 #	717	-0-	-58 B	-58	688	3	29	9	Y	26	27	1			2
08	861 R	919	-0-	58 B	-0-	862	3	6	4	Y	46	45	1			3
						51	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	836	-0-	836 B	836	778	3	11	4	Y	43	39	1			7
						47	9									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

04	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-8	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																
09	60 #	26	-0-	-34 B	-42	25	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

04	2310 #	2339	-0-	29 B	-819	2339	3			N	-0-					-0-
05	2325 #	2375	-0-	50 B	-769	2375	3			N	-0-					-0-
06	2280 #	2246	-0-	-34 B	-803	2246	3			N	-0-					-0-
07	2418 #	2313	-0-	-105 B	-908	2313	3			N	-0-					-0-
08	2418 #	1736	-0-	-682 B	-1590	1736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -856 CANCELLED UNDERAGE -> -734																
09	2340 #	2312	-0-	-28 B	-884	2312	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	330 #	299	-0-	-31 B	-300	299	3			N	-0-					-0-
05	310 #	287	-0-	-23 B	-323	287	3			N	-0-					-0-
06	330 #	286	-0-	-44 B	-367	286	3			N	-0-					-0-
07	341 #	321	-0-	-20 B	-387	321	3			N	-0-					-0-
08	341 #	266	-0-	-75 B	-462	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-193	CANCELLED UNDERAGE ->		-269										
09	300 #	342	-0-	42 B	-151	342	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

04	30 #	44	-0-	14 B	-687	44	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	44	-0-	13 B	-674	44	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	33	-0-	3 B	-671	33	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	36	-0-	5 B	-666	36	3			Y	-0-					-0-
08	264 R	930	-0-	666 B	-0-	924	3	6	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	2833 R	2833	-0-	-0- B	-0-	2794	3	39	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	930 #	886	-0-	-44 B	-1136	886	3			N	-0-					-0-
05	930 #	1008	-0-	78 B	-1058	1008	3			N	-0-					-0-
06	840 #	950	-0-	110 B	-948	950	3			N	-0-					-0-
07	930 #	944	-0-	14 B	-934	944	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	679	-0-	-344 B	-1278	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-521	CANCELLED UNDERAGE ->		-757										
09	990 #	999	-0-	9 B	-512	999	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

04	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

04	30 #	24	-0-	-6 B	-23	24	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-31	23	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8 B	-39	22	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-46	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-54	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37	CANCELLED UNDERAGE ->		-17										
09	30 #	26	-0-	-4 B	-41	25	3	1	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30 #	28	-0-	-2 B	-5	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7 B	-12	24	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7 B	-19	23	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-30	20	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-37	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->		-3									
09	30 #	21	-0-	-9 B	-43	20	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

04	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	96	3	17	9	N	15	16	1			8
05	102 R	102	-0-	-0- B	-0-	85	3	17	9	N	15	17	1			6
06	90 #	76	-0-	-14 B	-14	70	3	6	9	N	5	7	1			4
07	124 #	77	-0-	-47 B	-61	69	3	8	9	N	7	4	1			7
08	124 #	76	-0-	-48 B	-109	65	3	1	4	N	9	11	1			5
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-109												
09	120 #	49	-0-	-71 B	-180	38	3	1	4	N	9	5	1			9
						10	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

04	630 #	593	-0-	-37 B	-1018	593	3			N	-0-					-0-
05	651 #	637	-0-	-14 B	-1032	637	3			N	-0-					-0-
06	570 #	667	-0-	97 B	-935	667	3			N	-0-					-0-
07	620 #	655	-0-	35 B	-900	655	3			N	-0-					-0-
08	651 #	393	-0-	-258 B	-1158	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-409	CANCELLED UNDERAGE ->		-749									
09	660 #	677	-0-	17 B	-392	677	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

04	630 #	618	-0-	-12 B	-1072	618	3			N	-0-					-0-
05	651 #	686	-0-	35 B	-1037	686	3			N	-0-					-0-
06	510 #	644	-0-	134 B	-903	644	3			N	-0-					-0-
07	651 #	639	-0-	-12 B	-915	639	3			N	-0-					-0-
08	682 #	296	-0-	-386 B	-1301	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-562	CANCELLED UNDERAGE ->		-739									
09	660 #	711	-0-	51 B	-511	711	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

04	30 #	20	-0-	-10 B	-103	20	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	34	-0-	3 B	-100	34	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-101	29	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	32	-0-	1 B	-100	32	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-94	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11	CANCELLED UNDERAGE ->		-83									
09	30 #	38	-0-	8 B	-3	37	3	1	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1380 #	231	-0-	-1149 B	-5329	231 3		N	-0-			-0-
05	496 #	256	-0-	-240 B	-5569	256 3		N	-0-			-0-
06	240 #	193	-0-	-47 B	-5616	193 3		N	-0-			-0-
07	248 #	237	-0-	-11 B	-5627	237 3		N	-0-			-0-
08	248 #	234	-0-	-14 B	-5641	234 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2632		CANCELLED UNDERAGE ->		-3009						
09	240 #	246	-0-	6 B	-2626	246 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

04	450 #	299	-0-	-151 B	-282	274 3	25 9	Y	23	23 1		2
05	465 #	388	-0-	-77 B	-359	360 3	28 9	Y	25	24 1		3
06	450 #	287	-0-	-163 B	-522	262 3	25 9	Y	23	24 1		2
07	465 #	306	-0-	-159 B	-681	281 3	25 9	Y	23	23 1		2
08	403 #	502	-0-	99 B	-582	475 3	3 4	Y	22	23 1		1
						24 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-582										
09	210 #	440	-0-	230 B	-352	410 3	6 4	Y	22	20 1		3
						24 9						

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

04	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
05	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
06	150 #	136	-0-	-14 B	-14	136 3		Y	-0-			-0-
07	155 #	141	-0-	-14 B	-28	141 3		Y	-0-			-0-
08	155 #	126	-0-	-29 B	-57	125 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-57										
09	90 #	131	-0-	41 B	-16	129 3	2 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

04	330 #	308	-0-	-22 B	-225	308 3		N	-0-			-0-
05	310 #	249	-0-	-61 B	-286	249 3		N	-0-			-0-
06	300 #	195	-0-	-105 B	-391	195 3		N	-0-			-0-
07	310 #	281	-0-	-29 B	-420	281 3		N	-0-			-0-
08	310 #	252	-0-	-58 B	-478	252 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-304		CANCELLED UNDERAGE ->		-174						
09	300 #	322	-0-	22 B	-282	322 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

04	189 R	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
05	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		Y	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		Y	-0-			-0-
07	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
08	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	208 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	216 3	3 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

04	270 #	268	-0-	-2 B	-393	268 3		N	-0-			-0-
05	279 #	291	-0-	12 B	-381	291 3		N	-0-			-0-
06	240 #	276	-0-	36 B	-345	276 3		N	-0-			-0-
07	279 #	271	-0-	-8 B	-353	271 3		N	-0-			-0-
08	279 #	104	-0-	-175 B	-528	104 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-227		CANCELLED UNDERAGE ->		-301						
09	270 #	305	-0-	35 B	-192	305 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116 R	116	-0-	-0- B	-0-	91	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	141 R	141	-0-	-0- B	-0-	113	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	127 R	127	-0-	-0- B	-0-	102	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	75	3	19	9	Y	17	18	1			1
08	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	68	3	1	4	Y	12	12	1			1
						13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	59	3	1	4	Y	11	10	1			2
						12	9									

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

04	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	96	3	17	9	Y	15	16	1			8
05	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	85	3	19	9	Y	17	18	1			7
06	123 R	123	-0-	-0- B	-0-	70	3	53	9	Y	48	17	1			38
07	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	69	3	8	9	Y	7	36	1			9
08	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	65	3	1	4	Y	9	13	1			5
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	38	3	1	4	Y	9	5	1			9
						10	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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

04	630 #	393	-0-	-237 B	-2433	393	3			N	-0-					-0-
05	465 #	48	-0-	-417 B	-2850	44	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	180 #	288	-0-	108 B	-2742	273	3	15	9	N	14	13	1			1
07	403 #	787	-0-	384 B	-2358	783	3	4	9	N	4	5	1			-0-
08	403 #	45	-0-	-358 B	-2716	40	3	1	4	N	4	4	1			-0-
						4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1538 CANCELLED UNDERAGE -> -1178																
09	390 #	57	-0-	-333 B	-1871	49	3	1	4	N	6	5	1			1
						7	9									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

04	90 #	114	-0-	24 B	-767	114	3			N	-0-					-0-
05	124 #	173	-0-	49 B	-718	173	3			N	-0-					-0-
06	120 #	292	-0-	172 B	-546	292	3			N	-0-					-0-
07	124 #	470	-0-	346 B	-200	470	3			N	-0-					-0-
08	265 R	465	-0-	200 B	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	475 R	475	-0-	-0- B	-0-	475	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 #	-0-	-0-	-0- 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-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

04	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
05	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

04	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	96 3	17 9	Y	15	16 1		8
05	102 R	102	-0-	-0- B	-0-	85 3	17 9	Y	15	17 1		6
06	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	72 3	6 9	Y	5	7 1		4
07	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	137 3	8 9	Y	7	4 1		7
08	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	66 3	1 4	Y	9	11 1		5
						10 9						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	71 3	1 4	Y	9	5 1		9
						10 9						

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

04	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
05	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		Y	-0-			-0-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4	Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 #	90	-0-	-180 B	-548	65	3	25	9	N	23	24	1			5
05	217 #	62	-0-	-155 B	-703	36	3	26	9	N	24	22	1			7
06	210 #	57	-0-	-153 B	-856	29	3	28	9	N	25	23	1			9
07	217 #	61	-0-	-156 B	-1012	29	3	32	9	N	29	32	1			6
08	186 #	54	-0-	-132 B	-1144	32	3	1	4	N	19	19	1			6
						21	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-865	CANCELLED UNDERAGE ->		-279									
09	90 #	46	-0-	-44 B	-909	28	3	1	4	N	15	18	1			3
						17	9									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

04	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	25	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	33	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	26	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	26	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	34	3	1	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	4	Y	18	16	1			3
						20	9									

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

04	30 #	24	-0-	-6 B	-23	24	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-31	23	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8 B	-39	22	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-46	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-54	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->		-17									
09	30 #	26	-0-	-4 B	-41	25	3	1	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

04	196 R	199	-0-	3 B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	405 R	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
07	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
08	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	438	3	3	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	540 #	415	-0-	-125 B	-125	409	3	6	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67 R	67	-0-	-0-	B	-0-	41	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	94 R	94	-0-	-0-	B	-0-	66	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	52	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	78 R	78	-0-	-0-	B	-0-	53	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	63 R	63	-0-	-0-	B	-0-	45	3	1	4	Y	15	16	1			1
							17	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60 #	46	-0-	-14	B	-14	33	3	1	4	Y	11	10	1			2
							12	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

04	1054 R	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-
05	919 R	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
06	643 R	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	620 #	477	-0-	-143	B	-143	477	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	670	-0-	50	B	-93	666	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																	
09	1050 #	735	-0-	-315	B	-408	725	3	10	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

04	60 #	182	-0-	122	B	-2021	182	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	222	-0-	160	B	-1861	222	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	298	-0-	238	B	-1623	298	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	322	-0-	260	B	-1363	322	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	262	-0-	200	B	-1163	260	3	2	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1163																	
09	300 #	223	-0-	-77	B	-77	220	3	3	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

04	30 #	28	-0-	-2	B	-5	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7	B	-12	24	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7	B	-19	23	3			Y	-0-					-0-
07	127 R	146	-0-	19	B	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	808 R	808	-0-	-0-	B	-0-	803	3	5	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	617 R	617	-0-	-0-	B	-0-	608	3	9	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

04	750 #	843	-0-	93	B	-476	843	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	753	-0-	-22	B	-498	753	3			Y	-0-					-0-
06	750 #	673	-0-	-77	B	-575	673	3			Y	-0-					-0-
07	775 #	558	-0-	-217	B	-792	558	3			Y	-0-					-0-
08	775 #	578	-0-	-197	B	-989	574	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -290																	
09	840 #	487	-0-	-353	B	-1052	480	3	7	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	38	R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	47	R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	43	R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

04	420	#	549	-0-	129 B	-325	523	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	434	#	526	-0-	92 B	-233	498	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	450	#	589	-0-	139 B	-94	564	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	572	R	666	-0-	94 B	-0-	641	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	602	R	602	-0-	-0- B	-0-	574	3	4	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	#	518	-0-	-82 B	-82	487	3	7	4	Y	22	20	1			3
							24	9									

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

04	846	R	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
05	775	#	758	-0-	-17 B	-17	758	3			Y	-0-					-0-
06	780	#	671	-0-	-109 B	-126	671	3			Y	-0-					-0-
07	868	#	685	-0-	-183 B	-309	685	3			Y	-0-					-0-
08	868	#	651	-0-	-217 B	-526	647	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -526																	
09	840	#	890	-0-	50 B	-476	878	3	12	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

04	30	#	28	-0-	-2 B	-29	28	3			N	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7 B	-36	24	3			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7 B	-43	23	3			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11 B	-54	20	3			N	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7 B	-61	23	3	1	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -27																	
09	30	#	21	-0-	-9 B	-43	20	3	1	4	N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

04	210	#	153	-0-	-57 B	-285	127	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	217	#	194	-0-	-23 B	-308	166	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	210	#	155	-0-	-55 B	-363	130	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	217	#	157	-0-	-60 B	-423	132	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	186	#	193	-0-	7 B	-416	168	3	1	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -168																	
09	150	#	63	-0-	-87 B	-335	48	3	1	4	Y	13	12	1			2
							14	9									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	326	-0-	-64	B	-91	301	3	25	9	Y	23	23	1		2
05	403 #	272	-0-	-131	B	-222	249	3	23	9	Y	21	21	1		2
06	390 #	109	-0-	-281	B	-503	96	3	13	9	Y	12	13	1		1
07	403 #	123	-0-	-280	B	-783	111	3	12	9	Y	11	11	1		1
08	341 #	136	-0-	-205	B	-988	122	3	1	4	Y	12	12	1		1
							13	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -988																
09	90 #	99	-0-	9	B	-979	86	3	1	4	Y	11	10	1		2
							12	9								

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

04	505 R	505	-0-	-0-	B	-0-	505	3			Y	-0-				-0-
05	497 R	497	-0-	-0-	B	-0-	497	3			Y	-0-				-0-
06	540 #	393	-0-	-147	B	-147	393	3			Y	-0-				-0-
07	558 #	405	-0-	-153	B	-300	405	3			Y	-0-				-0-
08	558 #	375	-0-	-183	B	-483	373	3	2	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -483																
09	510 #	399	-0-	-111	B	-594	393	3	6	4	Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

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-
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.	-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

04	30 #	44	-0-	14	B	-4749	44	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	43	-0-	12	B	-4737	43	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	32	-0-	2	B	-4735	32	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	1	-0-	-30	B	-4765	1	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-4796					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -4735																
09	30 #	4	-0-	-26	B	-87	3	3	1	4	Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

04	810 #	765	-0-	-45	B	-1394	765	3			N	-0-				-0-
05	775 #	876	-0-	101	B	-1293	876	3			N	-0-				-0-
06	630 #	832	-0-	202	B	-1091	832	3			N	-0-				-0-
07	806 #	775	-0-	-31	B	-1122	775	3			N	-0-				-0-
08	868 #	328	-0-	-540	B	-1662	328	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -872 CANCELLED UNDERAGE -> -790																
09	840 #	644	-0-	-196	B	-1068	644	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

04	30 #	21	-0-	-9	B	-40	21	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	21	-0-	-10	B	-50	21	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	21	-0-	-9	B	-59	21	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	24	-0-	-7	B	-66	24	3			Y	-0-				-0-
08	31 #	24	-0-	-7	B	-73	23	3	1	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -31																
09	30 #	22	-0-	-8	B	-50	21	3	1	4	Y	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37 R	38	-0-	1 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 #	44	-0-	-16 B	-16	43	3	1	4	N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

04	450 #	336	-0-	-114 B	-114	336	3			Y	-0-					-0-
05	403 #	241	-0-	-162 B	-276	241	3			Y	-0-					-0-
06	390 #	165	-0-	-225 B	-501	165	3			Y	-0-					-0-
07	403 #	157	-0-	-246 B	-747	157	3			Y	-0-					-0-
08	403 #	121	-0-	-282 B	-1029	120	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1029																
09	240 #	142	-0-	-98 B	-1127	140	3	2	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

04	660 #	657	-0-	-3 B	-794	657	3			N	-0-					-0-
05	682 #	722	-0-	40 B	-754	722	3			N	-0-					-0-
06	630 #	666	-0-	36 B	-718	666	3			N	-0-					-0-
07	682 #	645	-0-	-37 B	-755	645	3			N	-0-					-0-
08	713 #	356	-0-	-357 B	-1112	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -420 CANCELLED UNDERAGE -> -692																
09	690 #	717	-0-	27 B	-393	717	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

04	780 #	692	-0-	-88 B	-1317	692	3			N	-0-					-0-
05	713 #	767	-0-	54 B	-1263	767	3			N	-0-					-0-
06	720 #	734	-0-	14 B	-1249	734	3			N	-0-					-0-
07	744 #	823	-0-	79 B	-1170	823	3			N	-0-					-0-
08	775 #	774	-0-	-1 B	-1171	769	3	5	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -166 CANCELLED UNDERAGE -> -1005																
09	750 #	811	-0-	61 B	-105	800	3	11	4	N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

04	580 R	639	-0-	59 B	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
05	681 R	681	-0-	-0- B	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
06	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
07	633 R	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	487	-0-	-71 B	-71	484	3	3	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -71																
09	690 #	510	-0-	-180 B	-251	503	3	7	4	Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

04	660 #	714	-0-	54 B	-610	714	3			N	-0-					-0-
05	682 #	818	-0-	136 B	-474	818	3			N	-0-					-0-
06	630 #	708	-0-	78 B	-396	708	3			N	-0-					-0-
07	744 #	801	-0-	57 B	-339	801	3			N	-0-					-0-
08	806 #	490	-0-	-316 B	-655	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -336 CANCELLED UNDERAGE -> -319																
09	780 #	775	-0-	-5 B	-341	775	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 #	489	-0-	-21 B	-1019	489	3			N	-0-					-0-
05	527 #	541	-0-	14 B	-1005	541	3			N	-0-					-0-
06	360 #	523	-0-	163 B	-842	523	3			N	-0-					-0-
07	496 #	523	-0-	27 B	-815	523	3			N	-0-					-0-
08	527 #	193	-0-	-334 B	-1149	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-567	CANCELLED UNDERAGE ->		-582										
09	510 #	534	-0-	24 B	-543	534	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-967										
09	T. A.	-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

04	300 #	299	-0-	-1 B	-529	299	3			N	-0-					-0-
05	279 #	317	-0-	38 B	-491	317	3			N	-0-					-0-
06	300 #	295	-0-	-5 B	-496	295	3			N	-0-					-0-
07	310 #	294	-0-	-16 B	-512	294	3			N	-0-					-0-
08	310 #	233	-0-	-77 B	-589	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-99	CANCELLED UNDERAGE ->		-490										
09	300 #	306	-0-	6 B	-93	306	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

04	30 #	63	-0-	33 B	-10	38	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	56 R	66	-0-	10 B	-0-	38	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	32	3	24	9	Y	22	23	1			2
07	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	1	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	22	20	1			3
						24	9									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

04	1110 #	1067	-0-	-43 B	-1070	1067	3			N	-0-					-0-
05	1085 #	1112	-0-	27 B	-1043	1112	3			N	-0-					-0-
06	1050 #	1052	-0-	2 B	-1041	1052	3			N	-0-					-0-
07	1116 #	1068	-0-	-48 B	-1089	1068	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	840	-0-	-276 B	-1365	840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-444	CANCELLED UNDERAGE ->		-921										
09	1080 #	1104	-0-	24 B	-420	1104	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 #	434	-0-	404 B	-3821	421	3	13	9	Y	12	11	1			1
05	31 #	94	-0-	63 B	-3758	44	3	50	9	Y	45	41	1			5
06	30 #	86	-0-	56 B	-3702	86	3			Y	-0-	5	1			-0-
07	31 #	1869	-0-	1838 B	-1864	1869	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	43	-0-	12 B	-1852	40	3	1	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1424		CANCELLED UNDERAGE ->		-428										
09	420 #	57	-0-	-363 B	-1787	49	3	1	4	Y	6	5	1			1
						7	9									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

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-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

04	30 #	23	-0-	-7 B	-70	23	3			N	-0-					-0-
05	31 #	20	-0-	-11 B	-81	20	3			N	-0-					-0-
06	30 #	13	-0-	-17 B	-98	13	3			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-129					N	-0-					-0-
08	31 #	8	-0-	-23 B	-152	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-96		CANCELLED UNDERAGE ->		-56										
09	30 #	14	-0-	-16 B	-112	14	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

04	990 #	956	-0-	-34 B	-837	956	3			N	-0-					-0-
05	992 #	981	-0-	-11 B	-848	981	3			N	-0-					-0-
06	930 #	922	-0-	-8 B	-856	922	3			N	-0-					-0-
07	992 #	930	-0-	-62 B	-918	930	3			N	-0-					-0-
08	992 #	676	-0-	-316 B	-1234	676	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-491		CANCELLED UNDERAGE ->		-743										
09	960 #	952	-0-	-8 B	-499	952	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

04	930 #	958	-0-	28 B	-936	958	3			N	-0-					-0-
05	930 #	1009	-0-	79 B	-857	1009	3			N	-0-					-0-
06	900 #	947	-0-	47 B	-810	947	3			N	-0-					-0-
07	992 #	954	-0-	-38 B	-848	954	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	599	-0-	-424 B	-1272	599	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-527		CANCELLED UNDERAGE ->		-745										
09	990 #	989	-0-	-1 B	-528	989	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

04	30 #	16	-0-	-14 B	-115	16	3			N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-146					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-176					N	-0-					-0-
07	31 #	32	-0-	1 B	-175	32	3			N	-0-					-0-
08	31 #	43	-0-	12 B	-163	43	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-75		CANCELLED UNDERAGE ->		-88										
09	30 #	51	-0-	21 B	-54	51	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 #	339	-0-	-21 B	-37	339	3		Y	-0-			24
05	403 #	352	-0-	-51 B	-88	352	3		Y	-0-			24
06	390 #	341	-0-	-49 B	-137	341	3		Y	-0-			24
07	403 #	353	-0-	-50 B	-187	353	3		Y	-0-			24
08	341 #	350	-0-	9 B	-178	350	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -178													
09	330 #	339	-0-	9 B	-169	339	3		Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600 #	571	-0-	-29 B	-371	571	3		Y	-0-			54
05	620 #	588	-0-	-32 B	-403	588	3		Y	-0-			54
06	600 #	565	-0-	-35 B	-438	565	3		Y	-0-			54
07	589 #	583	-0-	-6 B	-444	583	3		Y	-0-			54
08	589 #	582	-0-	-7 B	-451	582	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -137 CANCELLED UNDERAGE -> -314													
09	570 #	561	-0-	-9 B	-146	561	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340 #	2201	-0-	-139 B	-716	2201	3		N	-0-			-0-
05	2418 #	2263	-0-	-155 B	-871	2263	3		N	-0-			-0-
06	2340 #	2159	-0-	-181 B	-1052	2159	3		N	-0-			-0-
07	2356 #	2219	-0-	-137 B	-1189	2219	3		N	-0-			-0-
08	2294 #	2234	-0-	-60 B	-1249	2234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -752 CANCELLED UNDERAGE -> -497													
09	2190 #	2154	-0-	-36 B	-788	2154	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	558 #	520	-0-	-38 B	-519	520	3		Y	-0-			-0-
11	510 #	433	-0-	-77 B	-596	433	3		Y	-0-			-0-
*12	496 #	502	-0-	6 B	-590	502	3		Y	-0-			-0-
*01	527 #	489	-0-	-38 B	-628	489	3		Y	-0-			-0-
*02	476 #	437	-0-	-39 B	-667	437	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	496 #	513	-0-	17 B	-253	513	3		Y	-0-			-0-
*04	480 #	511	-0-	31 B	-222	511	3		Y	-0-			-0-
*05	496 #	544	-0-	48 B	-174	544	3		Y	-0-			-0-
06	480 #	547	-0-	67 B	-107	547	3		Y	-0-			-0-
07	496 #	545	-0-	49 B	-58	545	3		Y	-0-			-0-
08	496 #	551	-0-	55 B	-3	551	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3													
09	540 #	462	-0-	-78 B	-78	462	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690 #	660	-0-	-30 B	-243	660	3		N	-0-			-0-
05	744 #	699	-0-	-45 B	-288	699	3		N	-0-			-0-
06	720 #	667	-0-	-53 B	-341	667	3		N	-0-			-0-
07	744 #	684	-0-	-60 B	-401	684	3		N	-0-			-0-
08	713 #	668	-0-	-45 B	-446	668	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -192													
09	690 #	648	-0-	-42 B	-296	648	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	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

04	540 #	1087	-0-	547	B	-1026	1087	3		N	-0-			-0-
05	651 #	1100	-0-	449	B	-577	1100	3		N	-0-			-0-
06	1020 #	713	-0-	-307	B	-884	713	3		N	-0-			-0-
07	1116 #	1062	-0-	-54	B	-938	1062	3		N	-0-			-0-
08	1116 #	969	-0-	-147	B	-1085	969	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -508 CANCELLED UNDERAGE -> -577														
09	1080 #	930	-0-	-150	B	-658	930	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

04	510 #	471	-0-	-39	B	-301	471	3		N	-0-			-0-
05	558 #	526	-0-	-32	B	-333	526	3		N	-0-			-0-
06	540 #	510	-0-	-30	B	-363	510	3		N	-0-			-0-
07	558 #	523	-0-	-35	B	-398	523	3		N	-0-			-0-
08	527 #	476	-0-	-51	B	-449	476	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -222 CANCELLED UNDERAGE -> -227														
09	510 #	465	-0-	-45	B	-267	465	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

*10	310 #	285	-0-	-25	B	-881	285	3		N	-0-			-0-
11	300 #	274	-0-	-26	B	-907	274	3		N	-0-			-0-
*12	310 #	286	-0-	-24	B	-931	286	3		N	-0-			-0-
*01	279 #	318	-0-	39	B	-892	318	3		N	-0-			-0-
*02	252 #	272	-0-	20	B	-872	272	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	279 #	284	-0-	5	B	-119	284	3		N	-0-			-0-
*04	300 #	269	-0-	-31	B	-150	269	3		N	-0-			-0-
*05	310 #	275	-0-	-35	B	-185	275	3		N	-0-			-0-
06	300 #	266	-0-	-34	B	-219	266	3		N	-0-			-0-
07	310 #	273	-0-	-37	B	-256	273	3		N	-0-			-0-
08	279 #	271	-0-	-8	B	-264	271	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -145 CANCELLED UNDERAGE -> -119														
09	270 #	258	-0-	-12	B	-157	258	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

04	1200 #	1138	-0-	-62	B	-1283	1138	3		Y	-0-			-0-
05	1178 #	1032	-0-	-146	B	-1429	1032	3		Y	-0-			-0-
06	1140 #	722	-0-	-418	B	-1847	722	3		Y	-0-			-0-
07	1178 #	1512	-0-	334	B	-1513	1512	3		Y	-0-			-0-
08	1178 #	1164	-0-	-14	B	-1527	1164	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -731 CANCELLED UNDERAGE -> -796														
09	1140 #	1195	-0-	55	B	-676	1195	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 #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 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
04	930 #	904	-0-	-26 B	-252	884	3	20	9	Y	18	22	0			4
05	930 #	1016	-0-	86 B	-166	991	3	25	9	Y	23	20	0			7
06	930 #	1070	-0-	140 B	-26	1049	3	21	9	Y	19	21	0			5
07	1070 R	1096	-0-	26 B	-0-	1072	3	24	9	Y	22	23	0			4
*08	1045 R	1045	-0-	-0- B	-0-	1011	3	34	9	Y	31	31	0			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1080 #	993	-0-	-87 B	-87	964	3	29	9	Y	26	26	0			4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

*10	1550 #	1503	-0-	-47 B	-300	1503	3			N	-0-					-0-
*11	1470 #	1477	-0-	7 B	-293	1477	3			N	-0-					-0-
*12	1488 #	1540	-0-	52 B	-241	1540	3			N	-0-					-0-
*01	1488 #	1542	-0-	54 B	-187	1542	3			N	-0-					-0-
*02	1372 #	1389	-0-	17 B	-170	1389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1550 #	1530	-0-	-20 B	-153	1530	3			N	-0-					-0-
*04	1500 #	1467	-0-	-33 B	-186	1467	3			N	-0-					-0-
*05	1550 #	1493	-0-	-57 B	-243	1493	3			N	-0-					-0-
06	1500 #	1433	-0-	-67 B	-310	1433	3			N	-0-					-0-
07	1550 #	1530	-0-	-20 B	-330	1530	3			N	-0-					-0-
*08	1519 #	1586	-0-	67 B	-263	1586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -197 CANCELLED UNDERAGE -> -66																
09	1470 #	1558	-0-	88 B	-109	1558	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	60 #	172	-0-	112 B	-756	132	3	1	4	Y	35	35	0			1
						39	9									
05	62 #	150	-0-	88 B	-668	112	3	1	4	Y	34	33	0			2
						37	9									
06	60 #	220	-0-	160 B	-508	174	3	6	4	Y	36	36	0			2
						40	9									
07	62 #	277	-0-	215 B	-293	221	3	6	4	Y	45	44	0			3
						50	9									
*08	62 #	217	-0-	155 B	-138	175	3	2	4	Y	36	37	0			2
						40	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -138																
*09	233 R	233	-0-	-0- B	-0-	198	3	35	9	Y	32	32	0			2

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

04	870 #	792	-0-	-78 B	-801	767	3	25	9	N	23	23	0			3
05	837 #	690	-0-	-147 B	-948	670	3	20	9	N	18	19	0			2
06	810 #	505	-0-	-305 B	-1253	492	3	13	9	N	12	12	0			2
07	837 #	1011	-0-	174 B	-1079	989	3	22	9	N	20	19	0			3
08	837 #	728	-0-	-109 B	-1188	713	3	15	9	N	14	15	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -694 CANCELLED UNDERAGE -> -494																
09	780 #	815	-0-	35 B	-659	793	3	22	9	N	20	18	0			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	279 #	196	-0-	-83 B	-341	196	3		Y	-0-			-0-
*11	210 #	194	-0-	-16 B	-357	194	3		Y	-0-			-0-
*12	217 #	204	-0-	-13 B	-370	204	3		Y	-0-			-0-
*01	186 #	196	-0-	10 B	-360	196	3		Y	-0-			-0-
*02	168 #	173	-0-	5 B	-355	173	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	186 #	190	-0-	4 B	-186	190	3		Y	-0-			-0-
*04	180 #	185	-0-	5 B	-181	185	3		Y	-0-			-0-
*05	186 #	190	-0-	4 B	-177	190	3		Y	-0-			-0-
06	180 #	182	-0-	2 B	-175	182	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	188	-0-	2 B	-173	188	3		Y	-0-			-0-
08	186 #	187	-0-	1 B	-172	187	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE ->	-172							
*09	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

04	480 #	413	-0-	-67 B	-1047	413	3		N	-0-			-0-
05	496 #	421	-0-	-75 B	-1122	421	3		N	-0-			-0-
06	450 #	294	-0-	-156 B	-1278	294	3		N	-0-			-0-
07	465 #	261	-0-	-204 B	-1482	261	3		N	-0-			-0-
08	465 #	195	-0-	-270 B	-1752	195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -875					CANCELLED UNDERAGE ->	-877							
09	420 #	171	-0-	-249 B	-1124	171	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

*10	1085 #	1037	-0-	-48 B	-405	1037	3		Y	-0-			-0-
*11	1050 #	999	-0-	-51 B	-456	999	3		Y	-0-			-0-
*12	1085 #	1039	-0-	-46 B	-502	1039	3		Y	-0-			-0-
*01	1023 #	1036	-0-	13 B	-489	1036	3		Y	-0-			-0-
*02	924 #	916	-0-	-8 B	-497	916	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1054 #	1014	-0-	-40 B	-272	1014	3		Y	-0-			-0-
*04	1020 #	981	-0-	-39 B	-311	981	3		Y	-0-			-0-
*05	1054 #	996	-0-	-58 B	-369	996	3		Y	-0-			-0-
06	990 #	951	-0-	-39 B	-408	951	3		Y	-0-			-0-
07	1023 #	975	-0-	-48 B	-456	975	3		Y	-0-			-0-
08	1023 #	969	-0-	-54 B	-510	969	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -278					CANCELLED UNDERAGE ->	-232							
09	990 #	938	-0-	-52 B	-330	938	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

04	690 #	599	-0-	-91 B	-552	599	3		Y	-0-			-0-
05	682 #	592	-0-	-90 B	-642	592	3		Y	-0-			-0-
06	660 #	423	-0-	-237 B	-879	423	3		Y	-0-			-0-
07	651 #	388	-0-	-263 B	-1142	388	3		Y	-0-			-0-
08	620 #	731	-0-	111 B	-1031	731	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -799					CANCELLED UNDERAGE ->	-232							
09	600 #	649	-0-	49 B	-750	649	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	837 #	919	-0-	82 B	-186	896	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
11	750 #	884	-0-	134 B	-52	853	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*12	868 #	892	-0-	24 B	-28	857	3	35	9	Y	32	31	0			1
*01	868 #	858	-0-	-10 B	-38	840	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	784 #	811	-0-	27 B	-11	770	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 #	873	-0-	-26 B	-36	839	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	870 #	820	-0-	-50 B	-86	794	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	899 #	845	-0-	-54 B	-140	813	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	870 #	758	-0-	-112 B	-252	758	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	899 #	811	-0-	-88 B	-340	788	3	23	9	Y	21	20	0			1
*08	868 #	815	-0-	-53 B	-393	781	3	34	9	Y	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -383 CANCELLED UNDERAGE -> -10																
09	780 #	788	-0-	8 B	-375	754	3	34	9	Y	31	31	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

04	60 #	40	-0-	-20 B	-3440	40	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	42	-0-	-20 B	-3460	42	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	70	-0-	10 B	-3450	69	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	62 #	79	-0-	17 B	-3433	79	3			Y	-0-					-0-
*08	62 #	81	-0-	19 B	-3414	77	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -41 CANCELLED UNDERAGE -> -3373																
09	60 #	90	-0-	30 B	-11	90	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

*12	868 #	639	-0-	-229 B	-441	639	3			N	-0-					-0-
*01	837 #	704	-0-	-133 B	-574	704	3			N	-0-					-0-
02	756 #	729	-0-	-27 B	-601	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	837 #	826	-0-	-11 B	-612	826	3			N	-0-					-0-
*04	720 #	787	-0-	67 B	-545	787	3			N	-0-					-0-
*05	806 #	893	-0-	87 B	-458	893	3			N	-0-					-0-
06	810 #	768	-0-	-42 B	-500	768	3			N	-0-					-0-
07	837 #	801	-0-	-36 B	-536	801	3			N	-0-					-0-
08	899 #	893	-0-	-6 B	-542	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -95 CANCELLED UNDERAGE -> -447																
09	870 #	861	-0-	-9 B	-104	861	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

04	1560 #	1602	-0-	42 B	-1	1602	3			N	-0-					-0-
05	1922 #	1688	-0-	-234 B	-235	1688	3			N	-0-					-0-
06	1860 #	1531	-0-	-329 B	-564	1531	3			N	-0-					-0-
07	1922 #	1571	-0-	-351 B	-915	1571	3			N	-0-					-0-
08	1860 #	1415	-0-	-445 B	-1360	1415	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1359 CANCELLED UNDERAGE -> -1																
09	1620 #	1378	-0-	-242 B	-1601	1378	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

04	2010 #	2265	-0-	255	B	-22	2265	3	N	-0-			-0-
05	2377 R	2399	-0-	22	B	-0-	2399	3	N	-0-			-0-
06	2340 #	2260	-0-	-80	B	-80	2260	3	N	-0-			-0-
07	2418 #	2319	-0-	-99	B	-179	2319	3	N	-0-			-0-
08	2418 #	2158	-0-	-260	B	-439	2158	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -439													
09	2310 #	2201	-0-	-109	B	-548	2201	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	3210 #	2715	-0-	-495	B	-769	2715	3	Y	-0-			-0-
05	3317 #	2551	-0-	-766	B	-1535	2551	3	Y	-0-			-0-
06	3210 #	1572	-0-	-1638	B	-3173	1572	3	Y	-0-			-0-
07	3317 #	1500	-0-	-1817	B	-4990	1500	3	Y	-0-			-0-
08	3038 #	1463	-0-	-1575	B	-6565	1463	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6565													
09	2730 #	2624	-0-	-106	B	-6671	2624	3	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

04	420 #	-0-	-0-	-420	B	-2271			Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	B	-2488			Y	-0-			-0-
06	0 #	769	-0-	769	B	-1719	769	3	Y	-0-			-0-
07	0 #	572	-0-	572	B	-1147	572	3	Y	-0-			-0-
08	0 #	564	-0-	564	B	-583	564	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -583													
09	780 #	495	-0-	-285	B	-868	495	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 #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 #	498	-0-	-132 B	-397	498	3			N	-0-					-0-
05	620 #	526	-0-	-94 B	-491	526	3			N	-0-					-0-
06	600 #	424	-0-	-176 B	-667	424	3			N	-0-					-0-
07	620 #	435	-0-	-185 B	-852	435	3			N	-0-					-0-
08	589 #	353	-0-	-236 B	-1088	353	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887	CANCELLED UNDERAGE ->		-201									
09	510 #	434	-0-	-76 B	-963	434	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

*10	899 #	910	-0-	11 B	-137	910	3			N	-0-					-0-
11	870 #	822	-0-	-48 B	-185	822	3			N	-0-					-0-
*12	899 #	858	-0-	-41 B	-226	858	3			N	-0-					-0-
*01	899 #	855	-0-	-44 B	-270	855	3			N	-0-					-0-
*02	812 #	829	-0-	17 B	-253	829	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	899 #	896	-0-	-3 B	-147	896	3			N	-0-					-0-
*04	840 #	848	-0-	8 B	-139	848	3			N	-0-					-0-
*05	930 #	892	-0-	-38 B	-177	892	3			N	-0-					-0-
06	900 #	850	-0-	-50 B	-227	850	3			N	-0-					-0-
07	930 #	874	-0-	-56 B	-283	874	3			N	-0-					-0-
08	899 #	866	-0-	-33 B	-316	866	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-180	CANCELLED UNDERAGE ->		-136									
09	870 #	842	-0-	-28 B	-208	842	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

04	390 #	438	-0-	48 B	-452	438	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	378	-0-	6 B	-446	378	3			Y	-0-					-0-
06	450 #	448	-0-	-2 B	-448	448	3			Y	-0-					-0-
07	465 #	463	-0-	-2 B	-450	463	3			Y	-0-					-0-
*08	465 #	233	-0-	-232 B	-682	233	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237	CANCELLED UNDERAGE ->		-445									
09	450 #	38	-0-	-412 B	-649	38	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

04	1740 #	1988	-0-	248 B	-79	1988	3			N	-0-					-0-
05	2077 #	2126	-0-	49 B	-30	2126	3			N	-0-					-0-
06	2040 #	2066	-0-	26 B	-4	2066	3			N	-0-					-0-
07	2108 #	2108	-0-	-0- B	-4	2108	3			N	-0-					-0-
*08	2139 #	2048	-0-	-91 B	-95	2048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-4									
09	2070 #	2013	-0-	-57 B	-148	2013	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

*12	545 R	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*01	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	620 #	512	-0-	-108 B	-108	512	3			Y	-0-					-0-
*04	570 #	497	-0-	-73 B	-181	497	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	567	-0-	9 B	-172	548	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
06	540 #	611	-0-	71 B	-101	582	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
07	558 #	621	-0-	63 B	-38	586	3	35	9	Y	32	31	0			1
*08	560 R	598	-0-	38 B	-0-	572	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	548	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	870 #	485	-0-	-385 B	-2042	485	3		N	-0-			-0-
05	651 #	530	-0-	-121 B	-2163	530	3		N	-0-			-0-
06	480 #	527	-0-	47 B	-2116	527	3		N	-0-			-0-
07	496 #	537	-0-	41 B	-2075	537	3		N	-0-			-0-
08	527 #	541	-0-	14 B	-2061	541	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -913 CANCELLED UNDERAGE -> -1148													
09	540 #	530	-0-	-10 B	-923	530	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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

04	810 #	799	-0-	-11	B	-300	799	3			N	-0-				-0-
05	961 #	880	-0-	-81	B	-381	880	3			N	-0-				-0-
06	930 #	810	-0-	-120	B	-501	810	3			N	-0-				-0-
07	961 #	818	-0-	-143	B	-644	818	3			N	-0-				-0-
08	899 #	754	-0-	-145	B	-789	754	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -500 CANCELLED UNDERAGE -> -289																
09	840 #	737	-0-	-103	B	-603	737	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

04	810 #	886	-0-	76	B	-78	886	3			N	-0-				-0-
05	961 #	965	-0-	4	B	-74	965	3			N	-0-				-0-
06	930 #	882	-0-	-48	B	-122	882	3			N	-0-				-0-
07	961 #	926	-0-	-35	B	-157	926	3			N	-0-				-0-
08	961 #	855	-0-	-106	B	-263	855	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -189 CANCELLED UNDERAGE -> -74																
09	930 #	840	-0-	-90	B	-279	840	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

04	481 R	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3			N	-0-				-0-
05	527 #	493	-0-	-34	B	-34	493	3			N	-0-				-0-
06	510 #	466	-0-	-44	B	-78	466	3			N	-0-				-0-
07	527 #	481	-0-	-46	B	-124	481	3			N	-0-				-0-
08	527 #	461	-0-	-66	B	-190	461	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -190																
09	480 #	445	-0-	-35	B	-225	445	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

04	1080 #	1081	-0-	1	B	-595	1070	3	11	9	N	10	10	0		-0-
05	1209 #	1180	-0-	-29	B	-624	1169	3	11	9	N	10	10	0		-0-
06	1170 #	1102	-0-	-68	B	-692	1099	3	3	9	N	3	3	0		-0-
07	1209 #	1110	-0-	-99	B	-791	1110	3			N	-0-				-0-
08	1178 #	1018	-0-	-160	B	-951	1018	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -414 CANCELLED UNDERAGE -> -537																
09	1140 #	990	-0-	-150	B	-564	990	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	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

04	150 #	101	-0-	-49	B	-1197	101	3			Y	-0-			-0-
05	155 #	104	-0-	-51	B	-1248	104	3			Y	-0-			-0-
06	150 #	798	-0-	648	B	-600	781	3	17	4	Y	-0-			-0-
07	1056 R	1656	-0-	600	B	-0-	1656	3			Y	-0-			-0-
*08	1702 R	1702	-0-	-0-	B	-0-	1612	3	90	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1561 R	1561	-0-	-0-	B	-0-	1561	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	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

*10	558 #	538	-0-	-20	B	-807	538	3			N	-0-			-0-
11	510 #	516	-0-	6	B	-801	516	3			N	-0-			-0-
*12	527 #	565	-0-	38	B	-763	565	3			N	-0-			-0-
*01	527 #	581	-0-	54	B	-709	581	3			N	-0-			-0-
*02	476 #	567	-0-	91	B	-618	567	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	558 #	610	-0-	52	B	-53	610	3			N	-0-			-0-
*04	570 #	556	-0-	-14	B	-67	556	3			N	-0-			-0-
*05	620 #	570	-0-	-50	B	-117	570	3			N	-0-			-0-
06	600 #	540	-0-	-60	B	-177	540	3			N	-0-			-0-
07	620 #	549	-0-	-71	B	-248	549	3			N	-0-			-0-
08	620 #	534	-0-	-86	B	-334	534	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -281 CANCELLED UNDERAGE -> -53															
09	570 #	527	-0-	-43	B	-324	527	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
04	2314 R	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
05	2487 R	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
06	2403 R	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
07	2516 R	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
08	2364 R	2364	-0-	-0-	B	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	2254 R	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	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

04	600 #	558	-0-	-42	B	-102	558	3		N	-0-			-0-
05	620 #	590	-0-	-30	B	-132	590	3		N	-0-			-0-
06	600 #	555	-0-	-45	B	-177	555	3		N	-0-			-0-
07	620 #	564	-0-	-56	B	-233	564	3		N	-0-			-0-
08	589 #	554	-0-	-35	B	-268	554	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -208 CANCELLED UNDERAGE -> -60														
09	570 #	535	-0-	-35	B	-243	535	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

04	420 #	420	-0-	-0-	B	-252	420	3		N	-0-			-0-
05	434 #	431	-0-	-3	B	-255	431	3		N	-0-			-0-
06	420 #	413	-0-	-7	B	-262	413	3		N	-0-			-0-
07	434 #	425	-0-	-9	B	-271	425	3		N	-0-			-0-
08	434 #	424	-0-	-10	B	-281	424	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -53 CANCELLED UNDERAGE -> -228														
09	420 #	406	-0-	-14	B	-67	406	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

04	870 #	904	-0-	34	B	-768	884	3	20 9	Y	18	16	0			4
05	744 #	888	-0-	144	B	-624	866	3	22 9	Y	20	18	0			6
06	990 #	867	-0-	-123	B	-747	843	3	24 9	Y	22	24	0			4
07	1023 #	857	-0-	-166	B	-913	851	3	6 9	Y	5	8	0			1
08	1023 #	837	-0-	-186	B	-1099	837	3		Y	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -475 CANCELLED UNDERAGE -> -624																
09	900 #	803	-0-	-97	B	-572	803	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 #: 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
04	1260 #	2271	-0-	1011 B	-1641	2215	3	56	9	Y	51	47	0			11
05	1302 #	2454	-0-	1152 B	-489	2387	3	67	9	Y	61	54	0			18
06	1987 R	2476	-0-	489 B	-0-	2412	3	64	9	Y	58	65	0			11
07	2505 R	2505	-0-	-0- B	-0-	2444	3	61	9	Y	55	53	0			13
08	2464 R	2464	-0-	-0- B	-0-	2411	3	53	9	Y	48	46	0			15
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2490 #	2146	-0-	-344 B	-344	2098	3	48	9	Y	44	48	0			11

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

*10	1674 #	1680	-0-	6 B	-737	1547	3	133	9	Y	121	120	0			2
11	1620 #	1541	-0-	-79 B	-816	1433	3	108	9	Y	98	98	0			2
*12	1674 #	1601	-0-	-73 B	-889	1484	3	117	9	Y	106	106	0			2
01	1674 #	1378	-0-	-296 B	-1185	1310	3	68	9	Y	62	62	0			2
02	1512 #	1054	-0-	-458 B	-1643	964	3	90	9	Y	82	83	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1581 #	1187	-0-	-394 B	-1346	1081	3	106	9	Y	96	95	0			2
04	1530 #	1088	-0-	-442 B	-1788	1000	3	88	9	Y	80	80	0			2
05	1581 #	1367	-0-	-214 B	-2002	1304	3	63	9	Y	57	58	0			1
06	1320 #	1450	-0-	130 B	-1872	1391	3	59	9	Y	54	54	0			1
07	1178 #	1642	-0-	464 B	-1408	1573	3	69	9	Y	63	63	0			1
*08	1364 #	1399	-0-	35 B	-1373	1307	3	92	9	Y	84	84	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1050 CANCELLED UNDERAGE -> -323																
09	1440 #	1086	-0-	-354 B	-1404	943	3	143	9	Y	130	129	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

*10	527 #	1675	-0-	1148 B	-2285	1607	3	68	9	Y	62	62	0			1
11	480 #	1492	-0-	1012 B	-1273	1412	3	80	9	Y	73	73	0			1
*12	527 #	1432	-0-	905 B	-368	1344	3	88	9	Y	80	79	0			2
01	527 #	881	-0-	354 B	-14	837	3	44	9	Y	40	41	0			1
02	612 R	626	-0-	14 B	-0-	564	3	62	9	Y	56	56	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1426 #	630	-0-	-796 B	-796	561	3	69	9	Y	63	63	0			1
04	1380 #	560	-0-	-820 B	-1616	502	3	58	9	Y	53	53	0			1
05	1426 #	564	-0-	-862 B	-2478	489	3	75	9	Y	68	67	0			2
06	840 #	549	-0-	-291 B	-2769	462	3	87	9	Y	79	80	0			1
07	682 #	566	-0-	-116 B	-2885	461	3	105	9	Y	95	94	0			2
*08	620 #	534	-0-	-86 B	-2971	446	3	88	9	Y	80	81	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2971																
09	480 #	470	-0-	-10 B	-2981	413	3	57	9	Y	52	52	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

*10	1848 R	1848	-0-	-0- B	-0-	1779	3	69	9	Y	63	63	0			1
11	1761 R	1761	-0-	-0- B	-0-	1717	3	44	9	Y	40	40	0			1
*12	1938 R	1938	-0-	-0- B	-0-	1903	3	35	9	Y	32	32	0			1
*01	2002 R	2002	-0-	-0- B	-0-	1984	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	1636 R	1636	-0-	-0- B	-0-	1595	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1949 R	1949	-0-	-0- B	-0-	1839	3	110	9	Y	100	99	0			2
04	1881 R	1881	-0-	-0- B	-0-	1750	3	131	9	Y	119	119	0			2
05	1922 #	1873	-0-	-49 B	-49	1823	3	50	9	Y	45	46	0			1
06	1860 #	1646	-0-	-214 B	-263	1589	3	57	9	Y	52	51	0			2
07	1922 #	1899	-0-	-23 B	-286	1843	3	56	9	Y	51	52	0			1
*08	1922 #	1874	-0-	-48 B	-334	1827	3	47	9	Y	43	43	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -334																
09	1890 #	1834	-0-	-56 B	-390	1800	3	34	9	Y	31	31	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930 #	833	-0-	-97 B	-3156	813	3	20	9	N	18	16	0			4
05	899 #	1073	-0-	174 B	-2982	1051	3	22	9	N	20	18	0			6
06	840 #	990	-0-	150 B	-2832	953	3	13	4	N	22	24	0			4
						24	9									
07	868 #	1274	-0-	406 B	-2426	1243	3	31	9	N	28	25	0			7
08	1085 #	1230	-0-	145 B	-2281	1204	3	26	9	N	24	23	0			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -2005																
09	1050 #	847	-0-	-203 B	-479	822	3	25	9	N	23	25	0			6

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

*10	806 #	794	-0-	-12 B	-246	794	3			Y	-0-					-0-
*11	750 #	721	-0-	-29 B	-275	721	3			Y	-0-					-0-
*12	775 #	739	-0-	-36 B	-311	739	3			Y	-0-					-0-
*01	806 #	372	-0-	-434 B	-745	372	3			Y	-0-					-0-
*02	728 #	235	-0-	-493 B	-1238	235	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	806 #	251	-0-	-555 B	-1598	251	3			Y	-0-					-0-
*04	720 #	202	-0-	-518 B	-2116	202	3			Y	-0-					-0-
*05	744 #	246	-0-	-498 B	-2614	246	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	284	-0-	-76 B	-2690	284	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	291	-0-	43 B	-2647	291	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	239	-0-	-9 B	-2656	239	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1656 CANCELLED UNDERAGE -> -1000																
09	270 #	183	-0-	-87 B	-1743	183	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

*10	1333 #	1225	-0-	-108 B	-368	1225	3			N	-0-					-0-
*11	1260 #	1166	-0-	-94 B	-462	1166	3			N	-0-					-0-
*12	1302 #	1171	-0-	-131 B	-593	1171	3			N	-0-					-0-
*01	1271 #	1069	-0-	-202 B	-795	1069	3			N	-0-					-0-
*02	1148 #	961	-0-	-187 B	-982	961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	1240 #	1069	-0-	-171 B	-959	1069	3			N	-0-					-0-
*04	1170 #	1112	-0-	-58 B	-1017	1112	3			N	-0-					-0-
*05	1178 #	1226	-0-	48 B	-969	1226	3			N	-0-					-0-
06	1020 #	1125	-0-	105 B	-864	1125	3			N	-0-					-0-
07	1147 #	1181	-0-	34 B	-830	1181	3			N	-0-					-0-
*08	1240 #	1129	-0-	-111 B	-941	1129	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -340 CANCELLED UNDERAGE -> -601																
09	1200 #	1100	-0-	-100 B	-440	1100	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

04	840 #	863	-0-	23 B	-557	863	3			N	-0-					-0-
05	992 #	924	-0-	-68 B	-625	924	3			N	-0-					-0-
06	960 #	880	-0-	-80 B	-705	880	3			N	-0-					-0-
07	992 #	897	-0-	-95 B	-800	897	3			N	-0-					-0-
08	961 #	846	-0-	-115 B	-915	846	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -390 CANCELLED UNDERAGE -> -525																
09	900 #	829	-0-	-71 B	-461	829	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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 #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504 R	1657	-0-	153	B	-0-	1647	3	10	9	N	9	11	0			2
05	1953 R	1953	-0-	-0-	B	-0-	1939	3	14	9	N	13	11	0			4
06	1890 #	1813	-0-	-77	B	-77	1792	3	21	9	N	19	18	0			5
07	1953 #	2010	-0-	57	B	-20	2006	3	4	9	N	4	8	0			1
*08	1953 #	1741	-0-	-212	B	-232	1741	3			N	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -232																	
09	1890 #	1710	-0-	-180	B	-412	1710	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

04	401 R	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403 #	402	-0-	-1	B	-1	402	3			N	-0-					-0-
06	390 #	390	-0-	-0-	B	-1	390	3			N	-0-					-0-
07	403 #	402	-0-	-1	B	-2	402	3			N	-0-					-0-
08	403 #	314	-0-	-89	B	-91	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91																	
09	390 #	59	-0-	-331	B	-422	59	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

04	1590 #	1738	-0-	148	B	-217	1738	3			N	-0-					-0-
05	1953 #	1947	-0-	-6	B	-223	1947	3			N	-0-					-0-
06	1890 #	1869	-0-	-21	B	-244	1869	3			N	-0-					-0-
07	1953 #	2029	-0-	76	B	-168	2029	3			N	-0-					-0-
*08	1953 #	1804	-0-	-149	B	-317	1804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -176 CANCELLED UNDERAGE -> -141																	
09	1890 #	1752	-0-	-138	B	-314	1752	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

04	1140 #	962	-0-	-178	B	-200	962	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	1049	-0-	-191	B	-391	1049	3			N	-0-					-0-
06	1200 #	954	-0-	-246	B	-637	954	3			N	-0-					-0-
07	1240 #	1000	-0-	-240	B	-877	1000	3			N	-0-					-0-
08	1178 #	931	-0-	-247	B	-1124	931	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1102 CANCELLED UNDERAGE -> -22																	
09	1020 #	894	-0-	-126	B	-1228	894	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

04	720 #	709	-0-	-11	B	-173	709	3			N	-0-					-0-
05	775 #	751	-0-	-24	B	-197	751	3			N	-0-					-0-
06	750 #	708	-0-	-42	B	-239	708	3			N	-0-					-0-
07	775 #	722	-0-	-53	B	-292	722	3			N	-0-					-0-
08	775 #	707	-0-	-68	B	-360	707	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -212 CANCELLED UNDERAGE -> -148																	
09	720 #	690	-0-	-30	B	-242	690	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	651 #	571	-0-	-80	B	-471	571	3			N	-0-					-0-
11	570 #	579	-0-	9	B	-462	579	3			N	-0-					-0-
*12	589 #	591	-0-	2	B	-460	591	3			N	-0-					-0-
*01	589 #	562	-0-	-27	B	-487	562	3			N	-0-					-0-
*02	532 #	524	-0-	-8	B	-495	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	589 #	573	-0-	-16	B	-204	573	3			N	-0-					-0-
*04	570 #	547	-0-	-23	B	-227	547	3			N	-0-					-0-
*05	589 #	566	-0-	-23	B	-250	566	3			N	-0-					-0-
06	570 #	522	-0-	-48	B	-298	522	3			N	-0-					-0-
07	589 #	518	-0-	-71	B	-369	518	3			N	-0-					-0-
08	558 #	503	-0-	-55	B	-424	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -236 CANCELLED UNDERAGE -> -188																	
09	540 #	482	-0-	-58	B	-294	482	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	961 #	980	-0-	19	B	-494	946	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	930 #	942	-0-	12	B	-482	911	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*12	961 #	962	-0-	1	B	-481	926	3	36	9	Y	33	32	0			1
*01	961 #	870	-0-	-91	B	-572	852	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	868 #	688	-0-	-180	B	-752	647	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930 #	875	-0-	-55	B	-326	843	3	32	9	Y	29	29	0			1
04	900 #	933	-0-	33	B	-293	907	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	930 #	939	-0-	9	B	-284	908	3	31	9	Y	28	27	0			1
06	840 #	921	-0-	81	B	-203	893	3	28	9	Y	25	25	0			1
07	930 #	937	-0-	7	B	-196	908	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	930 #	960	-0-	30	B	-166	926	3	34	9	Y	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -111																	
09	900 #	907	-0-	7	B	-48	873	3	34	9	Y	31	31	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 #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

04	1590 #	1704	-0-	114	B	-289	1704	3	N	-0-			-0-
05	1953 #	1774	-0-	-179	B	-468	1774	3	N	-0-			-0-
06	1890 #	1665	-0-	-225	B	-693	1665	3	N	-0-			-0-
07	1953 #	1768	-0-	-185	B	-878	1768	3	N	-0-			-0-
08	1922 #	1596	-0-	-326	B	-1204	1596	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -915 CANCELLED UNDERAGE -> -289													
09	1710 #	1531	-0-	-179	B	-1094	1531	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

04	1650 #	1796	-0-	146	B	-183	1796	3	N	-0-			-0-
05	1953 #	1894	-0-	-59	B	-242	1894	3	N	-0-			-0-
06	1890 #	1780	-0-	-110	B	-352	1780	3	N	-0-			-0-
07	1953 #	1843	-0-	-110	B	-462	1843	3	N	-0-			-0-
08	1953 #	1729	-0-	-224	B	-686	1729	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -503 CANCELLED UNDERAGE -> -183													
09	1830 #	1640	-0-	-190	B	-693	1640	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	405 R	405	-0-	-0- B	-0-	371	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	378 R	378	-0-	-0- B	-0-	346	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*12	385 R	385	-0-	-0- B	-0-	349	3	36	9	Y	33	32	0			1
*01	372 #	331	-0-	-41 B	-41	313	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	336 #	364	-0-	28 B	-13	323	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 #	374	-0-	2 B	-11	340	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	360 #	348	-0-	-12 B	-23	322	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	372 #	379	-0-	7 B	-16	329	3	50	9	Y	45	44	0			1
06	365 R	381	-0-	16 B	-0-	324	3	57	9	Y	52	51	0			2
07	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	326	3	51	9	Y	46	47	0			1
*08	378 R	378	-0-	-0- B	-0-	320	3	58	9	Y	53	53	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	336 R	336	-0-	-0- B	-0-	302	3	34	9	Y	31	31	0			1

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
04	3354 R	3873	-0-	519 B	-0-	3850	3	23	9	Y	21	19	0			3
05	953 R	953	-0-	-0- B	-0-	921	3	32	9	Y	29	29	0			3
06	491 R	491	-0-	-0- B	-0-	436	3	5	4	Y	45	45	0			3
						50	9									
07	555 R	555	-0-	-0- B	-0-	503	3	52	9	Y	47	44	0			6
*08	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	343	3	27	4	Y	55	57	0			4
						61	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 #	411	-0-	-69 B	-69	299	3	77	4	Y	32	31	0			5
						35	9									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2070 #	1867	-0-	-203	B	-1339	1867	3			Y	-0-					-0-
05	2139 #	2145	-0-	6	B	-1333	2145	3			Y	-0-					-0-
06	2070 #	2100	-0-	30	B	-1303	2100	3			Y	-0-					-0-
07	2108 #	2081	-0-	-27	B	-1330	2081	3			Y	-0-					-0-
*08	2139 #	1927	-0-	-212	B	-1542	1927	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -709 CANCELLED UNDERAGE -> -833																	
09	2100 #	1858	-0-	-242	B	-951	1858	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1891 #	1645	-0-	-246	B	-382	1611	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	1830 #	1372	-0-	-458	B	-840	1366	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	1891 #	1376	-0-	-515	B	-1355	1347	3	29	9	Y	26	25	0			1
*01	1829 #	1419	-0-	-410	B	-1765	1401	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	1652 #	1315	-0-	-337	B	-2102	1274	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519 #	1492	-0-	-27	B	-2046	1458	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	1380 #	1420	-0-	40	B	-2006	1397	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
05	1457 #	1741	-0-	284	B	-1722	1716	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	1440 #	1752	-0-	312	B	-1410	1723	3	29	9	Y	26	25	0			1
07	1488 #	1746	-0-	258	B	-1152	1726	3	20	9	Y	18	19	0			-0-
08	1519 #	1744	-0-	225	B	-927	1709	3	35	9	Y	32	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -27 CANCELLED UNDERAGE -> -900																	
09	1710 #	1682	-0-	-28	B	-55	1648	3	34	9	Y	31	31	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
*10	1209 #	1176	-0-	-33	B	-870	1142	3	34	9	N	31	31	0			-0-
11	1140 #	1126	-0-	-14	B	-884	1094	3	32	9	N	29	29	0			-0-
*12	1178 #	708	-0-	-470	B	-1354	672	3	36	9	N	33	32	0			1
*01	1178 #	745	-0-	-433	B	-1787	727	3	18	9	N	16	17	0			-0-
02	1064 #	719	-0-	-345	B	-2132	678	3	41	9	N	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178 #	869	-0-	-309	B	-1768	835	3	34	9	N	31	31	0			1
04	1140 #	947	-0-	-193	B	-1961	921	3	26	9	N	24	25	0			-0-
05	806 #	1109	-0-	303	B	-1658	1077	3	32	9	N	29	28	0			1
06	840 #	1315	-0-	475	B	-1183	1287	3	28	9	N	25	25	0			1
07	992 #	1144	-0-	152	B	-1031	1115	3	29	9	N	26	26	0			1
*08	1116 #	1120	-0-	4	B	-1027	1086	3	34	9	N	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -502 CANCELLED UNDERAGE -> -525																	
09	1320 #	1082	-0-	-238	B	-740	1032	3	50	9	N	45	45	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

04	2760 #	2719	-0-	-41	B	-1062	2719	3			N	-0-					-0-
05	3069 #	2953	-0-	-116	B	-1178	2953	3			N	-0-					-0-
06	2970 #	2688	-0-	-282	B	-1460	2688	3			N	-0-					-0-
07	3069 #	2869	-0-	-200	B	-1660	2869	3			N	-0-					-0-
*08	3038 #	2652	-0-	-386	B	-2046	2652	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1045 CANCELLED UNDERAGE -> -1001																	
09	2850 #	2605	-0-	-245	B	-1290	2605	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

*10	1021 R	1021	-0-	-0-	B	-0-	987	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	960 #	935	-0-	-25	B	-25	904	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*12	992 #	999	-0-	7	B	-18	963	3	36	9	Y	33	32	0			1
*01	992 #	930	-0-	-62	B	-80	912	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	896 #	909	-0-	13	B	-67	868	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	992 #	963	-0-	-29	B	-96	929	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	960 #	899	-0-	-61	B	-157	873	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	992 #	908	-0-	-84	B	-241	876	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	960 #	904	-0-	-56	B	-297	876	3	28	9	Y	25	25	0			1
07	992 #	661	-0-	-331	B	-628	632	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	961 #	984	-0-	23	B	-605	950	3	34	9	Y	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -561 CANCELLED UNDERAGE -> -44																	
09	900 #	637	-0-	-263	B	-824	603	3	34	9	Y	31	31	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

*10	3503 #	2818	-0-	-685	B	-7291	2688	3	130	9	Y	118	117	0			2
11	3180 #	2528	-0-	-652	B	-7943	2426	3	102	9	Y	93	93	0			2
*12	3286 #	2560	-0-	-726	B	-8669	2448	3	112	9	Y	102	102	0			2
01	3162 #	2433	-0-	-729	B	-9398	2344	3	89	9	Y	81	81	0			2
02	2856 #	2228	-0-	-628	B	-10026	2106	3	122	9	Y	111	111	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604 #	2426	-0-	-178	B	-3914	2287	3	139	9	Y	126	126	0			2
04	2520 #	2250	-0-	-270	B	-4184	2131	3	119	9	Y	108	107	0			3
05	2573 #	2297	-0-	-276	B	-4460	2167	3	130	9	Y	118	118	0			3
06	2400 #	2159	-0-	-241	B	-4701	2014	3	145	9	Y	132	133	0			2
07	2480 #	2165	-0-	-315	B	-5016	1992	3	173	9	Y	157	156	0			3
*08	2418 #	2049	-0-	-369	B	-5385	1907	3	142	9	Y	129	130	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1649 CANCELLED UNDERAGE -> -3736																	
09	2160 #	1960	-0-	-200	B	-1849	1846	3	114	9	Y	104	104	0			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	#	-0-	-0-	-2280 B	-4931					Y	33	31	0			7
05	2480	#	778	-0-	-1702 B	-6633	733	3	45	9	Y	41	36	0			12
06	2400	#	2449	-0-	49 B	-6584	2396	3	53	9	Y	48	51	0			9
07	2480	#	2638	-0-	158 B	-6426	2547	3	91	9	Y	83	72	0			20
08	775	#	1852	-0-	1077 B	-5349	1772	3	80	9	Y	73	70	0			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5349																	
09	2130	#	2099	-0-	-31 B	-5380	2027	3	72	9	Y	65	72	0			16

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
*10	2467	R	2467	-0-	-0- B	-0-	2433	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	1683	R	1683	-0-	-0- B	-0-	1659	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
*12	2223	R	2223	-0-	-0- B	-0-	2017	3	171	4	Y	32	31	0			1
							35	9									
*01	2215	R	2215	-0-	-0- B	-0-	2054	3	143	4	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
02	2401	R	2401	-0-	-0- B	-0-	2360	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3600	R	3600	-0-	-0- B	-0-	3566	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	2998	R	2998	-0-	-0- B	-0-	2972	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	2323	R	2323	-0-	-0- B	-0-	2292	3	31	9	Y	28	27	0			1
06	1693	R	1693	-0-	-0- B	-0-	1658	3	13	4	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	1221	R	1221	-0-	-0- B	-0-	1192	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	899	#	879	-0-	-20 B	-20	811	3	34	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																	
*09	1607	R	1627	-0-	20 B	-0-	1593	3	34	9	Y	31	31	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	278	R	278	-0-	-0- B	-0-	237	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
11	275	R	275	-0-	-0- B	-0-	213	3	62	9	Y	56	55	0			1
*12	316	R	316	-0-	-0- B	-0-	232	3	20	4	Y	58	58	0			1
							64	9									
*01	263	R	263	-0-	-0- B	-0-	228	3	16	4	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
02	303	R	303	-0-	-0- B	-0-	262	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	R	430	-0-	-0- B	-0-	396	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	330	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	304	R	304	-0-	-0- B	-0-	272	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	303	R	303	-0-	-0- B	-0-	273	3	2	4	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	192	R	192	-0-	-0- B	-0-	163	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	186	#	160	-0-	-26 B	-26	121	3	5	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -26																	
*09	147	R	173	-0-	26 B	-0-	139	3	34	9	Y	31	31	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	428	R	1026	-0-	598 B	-0-	992	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	1475	R	1475	-0-	-0- B	-0-	1443	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*12	1446	R	1446	-0-	-0- B	-0-	1302	3	108	4	Y	33	32	0			1
							36	9									
*01	813	R	813	-0-	-0- B	-0-	743	3	52	4	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
02	810	R	810	-0-	-0- B	-0-	769	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	#	1131	-0-	-388 B	-388	1097	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	1470	#	1027	-0-	-443 B	-831	1001	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	1457	#	927	-0-	-530 B	-1361	896	3	31	9	Y	28	27	0			1
06	1080	#	1021	-0-	-59 B	-1420	983	3	10	4	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	1116	#	599	-0-	-517 B	-1937	570	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	1116	#	110	-0-	-1006 B	-2943	73	3	3	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2943																	
09	1020	#	98	-0-	-922 B	-3865	65	3	33	9	Y	30	30	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	431	R	431	-0-	-0- B	-0-	397	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
11	252	R	252	-0-	-0- B	-0-	220	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
*12	288	R	288	-0-	-0- B	-0-	232	3	20	4	Y	33	32	0			1
							36	9									
*01	262	R	262	-0-	-0- B	-0-	228	3	16	4	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
02	303	R	303	-0-	-0- B	-0-	262	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	R	430	-0-	-0- B	-0-	396	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	330	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	304	R	304	-0-	-0- B	-0-	272	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	303	R	303	-0-	-0- B	-0-	273	3	2	4	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	192	R	192	-0-	-0- B	-0-	163	3	29	9	Y	26	26	0			1
*08	160	R	160	-0-	-0- B	-0-	121	3	5	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	173	R	173	-0-	-0- B	-0-	139	3	34	9	Y	31	31	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	#	1422	-0-	-48 B	-457	1422	3			N	-0-	1	0			-0-
05	1643	#	1494	-0-	-149 B	-606	1494	3			N	-0-					-0-
06	1590	#	1409	-0-	-181 B	-787	1409	3			N	-0-					-0-
07	1643	#	1427	-0-	-216 B	-1003	1427	3			N	-0-					-0-
*08	1581	#	1366	-0-	-215 B	-1218	1351	3	15	9	N	14	13	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -409																	
09	1440	#	1320	-0-	-120 B	-929	1302	3	18	9	N	16	16	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	#	1751	-0-	191 B	-3126	1751	3			N	-0-					-0-
05	1581	#	2074	-0-	493 B	-2633	2074	3			N	-0-					-0-
06	1860	#	2017	-0-	157 B	-2476	2017	3			N	-0-					-0-
07	1922	#	2206	-0-	284 B	-2192	2206	3			N	-0-					-0-
*08	2077	#	1965	-0-	-112 B	-2304	1965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -112 CANCELLED UNDERAGE -> -2192																	
09	2010	#	1870	-0-	-140 B	-252	1870	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 #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2007					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2007					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2007					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-2007					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-
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.	-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

04	3600 #	3451	-0-	-149	B	-995	3426	3	25	9	N	23	23	0			3
05	3720 #	3222	-0-	-498	B	-1493	3202	3	20	9	N	18	19	0			2
06	3600 #	2083	-0-	-1517	B	-3010	2070	3	13	9	N	12	12	0			2
07	3720 #	3916	-0-	196	B	-2814	3894	3	22	9	N	20	19	0			3
08	3720 #	3113	-0-	-607	B	-3421	3098	3	15	9	N	14	15	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2771 CANCELLED UNDERAGE -> -650																	
09	3450 #	3642	-0-	192	B	-2579	3620	3	22	9	N	20	18	0			4

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

04	2400 #	1166	-0-	-1234	B	-4439	1151	3	15	4	Y	-0-					-0-
05	2480 #	1546	-0-	-934	B	-5373	1324	3	222	4	Y	-0-					-0-
06	2190 #	1365	-0-	-825	B	-6198	738	3	627	4	Y	-0-					-0-
07	1302 #	1422	-0-	120	B	-6078	1353	3	69	4	Y	-0-					-0-
08	1550 #	1203	-0-	-347	B	-6425	955	3	248	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4606 CANCELLED UNDERAGE -> -1819																	
09	1500 #	1245	-0-	-255	B	-4861	1245	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

04	420 #	380	-0-	-40	B	-266	380	3			N	-0-					-0-
05	434 #	382	-0-	-52	B	-318	382	3			N	-0-					-0-
06	420 #	364	-0-	-56	B	-374	364	3			N	-0-					-0-
07	434 #	365	-0-	-69	B	-443	365	3			N	-0-					-0-
08	434 #	358	-0-	-76	B	-519	358	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -307 CANCELLED UNDERAGE -> -212																	
09	390 #	350	-0-	-40	B	-347	350	3			N	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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

04	418 R	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-				-0-
05	403 #	228	-0-	-175	B	-175	228	3			N	-0-				-0-
06	390 #	106	-0-	-284	B	-459	106	3			N	-0-				-0-
07	403 #	121	-0-	-282	B	-741	121	3			N	-0-				-0-
08	403 #	20	-0-	-383	B	-1124	20	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1124																
09	390 #	22	-0-	-368	B	-1492	22	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

04	662 R	662	-0-	-0-	B	-0-	662	3			Y	-0-				-0-
05	664 R	664	-0-	-0-	B	-0-	664	3			Y	-0-				-0-
06	639 R	639	-0-	-0-	B	-0-	639	3			Y	-0-				-0-
07	660 R	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3			Y	-0-				-0-
08	654 R	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			Y	-0-				-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

04	567 R	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3			Y	-0-	1	0		-0-
05	591 R	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3			Y	-0-				-0-
06	554 R	554	-0-	-0-	B	-0-	554	3			Y	-0-				-0-
*07	575 R	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3			Y	-0-				-0-
*08	440 R	440	-0-	-0-	B	-0-	440	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 #	495	-0-	-75	B	-75	495	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

04	60 #	130	-0-	70	B	-190	130	3			Y	-0-				-0-
05	93 #	157	-0-	64	B	-126	157	3			Y	-0-				-0-
06	90 #	154	-0-	64	B	-62	154	3			Y	-0-				-0-
07	99 R	161	-0-	62	B	-0-	161	3			Y	-0-				-0-
*08	224 R	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	216 R	216	-0-	-0-	B	-0-	216	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

04	30 #	14	-0-	-16	B	-134	14	3			Y	-0-				-0-
05	12 #	18	-0-	6	B	-128	18	3			Y	-0-				-0-
06	12 #	6	-0-	-6	B	-134	6	3			Y	-0-				-0-
*07	14 #	16	-0-	2	B	-132	16	3			Y	-0-				-0-
*08	31 #	13	-0-	-18	B	-150	10	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -79																
09	30 #	45	-0-	15	B	-56	19	3	26	9	Y	24	20	0		4

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
04	1320 #	1097	-0-	-223 B	-2018	1086	3	11	9	Y	10	10	0			1
05	1302 #	1045	-0-	-257 B	-2275	1034	3	11	9	Y	10	10	0			1
06	1140 #	924	-0-	-216 B	-2491	915	3	9	9	Y	8	8	0			1
*07	1178 #	1114	-0-	-64 B	-2555	1114	3			Y	-0-	1	0			-0-
*08	1178 #	1162	-0-	-16 B	-2571	1141	3	21	9	Y	19	18	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-979	CANCELLED UNDERAGE ->	-1592										
09	960 #	934	-0-	-26 B	-1005	924	3	10	9	Y	9	9	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

04	330 #	687	-0-	357 B	-602	687	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	695	-0-	354 B	-248	695	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	309	-0-	-21 B	-269	309	3			Y	-0-					-0-
*07	341 #	443	-0-	102 B	-167	443	3			Y	-0-					-0-
*08	500 R	667	-0-	167 B	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	660 #	623	-0-	-37 B	-37	623	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	600 #	768	-0-	168 B	-1329	768	3			Y	-0-					-0-
05	651 #	797	-0-	146 B	-1183	797	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	761	-0-	101 B	-1082	761	3			Y	-0-					-0-
*07	682 #	709	-0-	27 B	-1055	709	3			Y	-0-					-0-
*08	682 #	815	-0-	133 B	-922	815	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-922										
09	780 #	729	-0-	-51 B	-51	729	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

04	60 #	30	-0-	-30 B	-107	30	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	44	-0-	-18 B	-125	44	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	25	-0-	-35 B	-160	25	3			Y	-0-					-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-191					Y	-0-					-0-
*08	31 #	44	-0-	13 B	-178	44	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-161	CANCELLED UNDERAGE ->	-17										
09	30 #	137	-0-	107 B	-54	118	3	19	9	Y	17	14	0			3

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
04	270 #	277	-0-	7	B	-52	277	3			Y	-0-				-0-
05	279 #	280	-0-	1	B	-51	280	3			Y	-0-				-0-
06	270 #	271	-0-	1	B	-50	271	3			Y	-0-				-0-
*07	279 #	283	-0-	4	B	-46	283	3			Y	-0-				-0-
*08	279 #	278	-0-	-1	B	-47	278	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1		CANCELLED UNDERAGE ->		-46								
09	270 #	262	-0-	-8	B	-9	262	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

04	49 R	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	B	-0-	49	3			Y	-0-				-0-
06	44 R	44	-0-	-0-	B	-0-	44	3			Y	-0-				-0-
*07	70 R	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			Y	-0-				-0-
*08	125 R	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*09	176 R	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

04	570 #	317	-0-	-253	B	-316	317	3			Y	-0-				-0-
05	589 #	531	-0-	-58	B	-374	531	3			Y	-0-				-0-
06	570 #	536	-0-	-34	B	-408	536	3			Y	-0-				-0-
*07	589 #	573	-0-	-16	B	-424	573	3			Y	-0-				-0-
*08	527 #	583	-0-	56	B	-368	583	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368												
09	540 #	568	-0-	28	B	-340	568	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

04	570 #	591	-0-	21	B	-282	591	3			Y	-0-				-0-
05	589 #	600	-0-	11	B	-271	600	3			Y	-0-				-0-
06	570 #	562	-0-	-8	B	-279	562	3			Y	-0-				-0-
*07	589 #	604	-0-	15	B	-264	604	3			Y	-0-				-0-
*08	589 #	594	-0-	5	B	-259	594	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8		CANCELLED UNDERAGE ->		-251								
09	570 #	567	-0-	-3	B	-11	567	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

04	577 R	665	-0-	88	B	-0-	600	3	65	9	Y	59	57	0		4
05	663 R	663	-0-	-0-	B	-0-	613	3	50	9	Y	45	46	0		3
06	1360 R	1360	-0-	-0-	B	-0-	1337	3	23	9	Y	21	22	0		2
*07	641 R	641	-0-	-0-	B	-0-	616	3	25	9	Y	23	22	0		3
*08	716 R	716	-0-	-0-	B	-0-	660	3	56	9	Y	51	51	0		3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	660 #	438	-0-	-222	B	-222	409	3	29	9	Y	26	25	0		4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

04	900 #	807	-0-	-93	B	-569	807	3			Y	-0-				-0-
05	930 #	846	-0-	-84	B	-653	846	3			Y	-0-				-0-
06	900 #	817	-0-	-83	B	-736	817	3			Y	-0-				-0-
*07	930 #	835	-0-	-95	B	-831	835	3			Y	-0-				-0-
*08	868 #	891	-0-	23	B	-808	891	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-409		CANCELLED UNDERAGE ->		-399								
09	810 #	553	-0-	-257	B	-666	553	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
04	390 #	843	-0-	453	B	-383	801	3	42	9	Y	38	38	0		3
05	426 R	809	-0-	383	B	-0-	776	3	33	9	Y	30	31	0		2
06	728 R	728	-0-	-0-	B	-0-	709	3	19	9	Y	17	17	0		2
*07	754 R	754	-0-	-0-	B	-0-	735	3	19	9	Y	17	17	0		2
*08	738 R	738	-0-	-0-	B	-0-	694	3	44	9	Y	40	40	0		2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 #	643	-0-	-107	B	-107	614	3	29	9	Y	26	24	0		4

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

04	630 #	1200	-0-	570	B	-1543	1200	3			Y	-0-				-0-
05	651 #	990	-0-	339	B	-1204	990	3			Y	-0-				-0-
06	630 #	877	-0-	247	B	-957	877	3			Y	-0-				-0-
*07	682 #	544	-0-	-138	B	-1095	544	3			Y	-0-				-0-
*08	682 #	897	-0-	215	B	-880	897	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -742																
*09	1045 R	1183	-0-	138	B	-0-	1183	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

04	570 #	736	-0-	166	B	-980	701	3	35	9	Y	32	34	0		1
05	589 #	509	-0-	-80	B	-1060	469	3	40	9	Y	36	34	0		3
06	570 #	891	-0-	321	B	-739	887	3	4	9	Y	4	7	0		-0-
07	589 #	1041	-0-	452	B	-287	1018	3	23	9	Y	21	20	0		1
*08	589 #	821	-0-	232	B	-55	787	3	34	9	Y	31	29	0		3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -55																
09	900 #	810	-0-	-90	B	-145	786	3	24	9	Y	22	23	0		2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

04	150 #	403	-0-	253	B	-2202	403	3			N	-0-				-0-
05	403 #	386	-0-	-17	B	-2219	386	3			N	-0-				-0-
06	480 #	484	-0-	4	B	-2215	484	3			N	-0-				-0-
*07	496 #	351	-0-	-145	B	-2360	351	3			N	-0-				-0-
*08	496 #	263	-0-	-233	B	-2593	263	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -395 CANCELLED UNDERAGE -> -2198																
09	480 #	219	-0-	-261	B	-656	219	3			N	-0-				-0-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

04	771 R	771	-0-	-0-	B	-0-	762	3	9	9	Y	8	8	0		1
05	878 R	878	-0-	-0-	B	-0-	863	3	15	9	Y	14	14	0		1
06	1002 R	1002	-0-	-0-	B	-0-	982	3	20	9	Y	18	17	0		2
*07	899 R	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			Y	-0-	2	0		-0-
*08	1016 R	1016	-0-	-0-	B	-0-	1012	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	834 R	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

04	321 R	321	-0-	-0-	B	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
05	407 R	407	-0-	-0-	B	-0-	403	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
06	427 R	427	-0-	-0-	B	-0-	427	3			Y	-0-				-0-
*07	303 R	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			Y	-0-				-0-
*08	397 R	397	-0-	-0-	B	-0-	394	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	318 R	318	-0-	-0-	B	-0-	314	3	4	9	Y	4	3	0		1

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
04	463 R	463	-0-	-0-	B	-0-	463	3	Y	-0-			-0-
05	341 #	320	-0-	-21	B	-21	320	3	Y	-0-			-0-
06	339 R	360	-0-	21	B	-0-	360	3	Y	-0-			-0-
*07	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	Y	-0-			-0-
*08	383 R	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 #	207	-0-	-123	B	-123	207	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

04	150 #	109	-0-	-41	B	-206	109	3	Y	-0-			-0-
05	155 #	103	-0-	-52	B	-258	103	3	Y	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19	B	-277	101	3	Y	-0-			-0-
07	124 #	117	-0-	-7	B	-284	117	3	Y	-0-			-0-
08	124 #	57	-0-	-67	B	-351	57	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -103													
09	DLQ G-10	88	-0-	88	B	-160	88	3	Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	630 #	569	-0-	-61	B	-241	569	3	Y	-0-			-0-
05	651 #	631	-0-	-20	B	-261	631	3	Y	-0-			-0-
06	630 #	576	-0-	-54	B	-315	576	3	Y	-0-			-0-
07	651 #	597	-0-	-54	B	-369	597	3	Y	-0-			-0-
08	620 #	595	-0-	-25	B	-394	595	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -296 CANCELLED UNDERAGE -> -98													
09	600 #	583	-0-	-17	B	-313	583	3	Y	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

04	1560 #	1473	-0-	-87	B	-430	1473	3	Y	-0-			-0-
05	1612 #	1461	-0-	-151	B	-581	1461	3	Y	-0-			-0-
06	1560 #	1363	-0-	-197	B	-778	1363	3	Y	-0-			-0-
07	1612 #	1485	-0-	-127	B	-905	1485	3	Y	-0-			-0-
08	1550 #	1410	-0-	-140	B	-1045	1410	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -831 CANCELLED UNDERAGE -> -214													
09	1470 #	1349	-0-	-121	B	-952	1349	3	Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	480 #	479	-0-	-1	B	-33	479	3	N	-0-			-0-
05	496 #	488	-0-	-8	B	-41	488	3	N	-0-			-0-
06	480 #	468	-0-	-12	B	-53	468	3	N	-0-			-0-
07	496 #	500	-0-	4	B	-49	500	3	N	-0-			-0-
08	496 #	479	-0-	-17	B	-66	479	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -23													
09	480 #	446	-0-	-34	B	-77	446	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
04	514 R	515	-0-	1 B	-0-	515 3		Y	-0-			18
05	540 R	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		Y	-0-			18
06	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519 3		Y	-0-			18
07	539 R	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		Y	-0-			18
08	533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		Y	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 #	509	-0-	-1 B	-1	509 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

04	390 #	396	-0-	6 B	-63	396 2		N	-0-			-0-
05	403 #	404	-0-	1 B	-62	404 2		N	-0-			-0-
06	390 #	383	-0-	-7 B	-69	383 2		N	-0-			-0-
07	403 #	395	-0-	-8 B	-77	395 2		N	-0-			-0-
08	403 #	393	-0-	-10 B	-87	393 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -62												
09	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-415			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

04	480 #	492	-0-	12 B	-107	492 3		N	-0-			-0-
05	496 #	446	-0-	-50 B	-157	446 3		N	-0-			-0-
06	480 #	403	-0-	-77 B	-234	400 3	3 9	N	3	3	0	-0-
07	496 #	453	-0-	-43 B	-277	442 3	11 9	N	10	10	0	-0-
08	496 #	523	-0-	27 B	-250	515 3	8 9	N	7	7	0	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170 CANCELLED UNDERAGE -> -80												
09	480 #	388	-0-	-92 B	-262	385 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

04	DLQ G-10	734	-0-	734 B	1291	721 3	13 9	Y	12			49
05	DLQ G-10	714	-0-	714 B	2005	708 3	6 9	Y	5			54
06	DLQ G-10	679	-0-	679 B	2684	679 3		Y	-0-			54
07	3373 R	689	-0-	-2684 B	-0-	689 3		Y	-0-			54
08	640 R	640	-0-	-0- B	-0-	640 3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 #	609	-0-	-81 B	-81	609 3		Y	-0-			54

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	DLQ G-10	711	-0-	711 B	1426	711 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	650	-0-	650 B	2076	650 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	569	-0-	569 B	2645	568 3	1 9	Y	1			1
07	3274 R	629	-0-	-2645 B	-0-	629 3		Y	-0-			1
08	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664 3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	653 R	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		Y	-0-			1

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

04	DLQ G-10	903	-0-	903 B	1743	903 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	808	-0-	808 B	2551	808 3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	602	-0-	602 B	3153	602 3		Y	-0-			-0-
07	4181 R	1028	-0-	-3153 B	-0-	1028 3		Y	-0-			-0-
08	1075 R	1075	-0-	-0- B	-0-	1063 3	12 9	Y	11			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	1231 R	1231	-0-	-0- B	-0-	1231 3		Y	-0-			11

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
04	DLQ G-10	681	-0-	681 B	1365	681	3			Y	-0-					40
05	DLQ G-10	649	-0-	649 B	2014	649	3			Y	-0-					40
06	DLQ G-10	628	-0-	628 B	2642	627	3	1	9	Y	1					41
07	3332 R	690	-0-	-2642 B	-0-	689	3	1	9	Y	1					42
08	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			Y	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	685	3	1	9	Y	1					43

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	180 #	166	-0-	-14 B	-101	166	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	169	-0-	-17 B	-118	169	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	162	-0-	-18 B	-136	162	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	150	-0-	-36 B	-172	150	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	163	-0-	-23 B	-195	163	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -75																
09	180 #	156	-0-	-24 B	-144	156	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	210 #	221	-0-	11 B	-187	221	3			N	-0-					-0-
05	217 #	266	-0-	49 B	-138	266	3			N	-0-					-0-
06	210 #	258	-0-	48 B	-90	258	3			N	-0-					-0-
07	217 #	263	-0-	46 B	-44	263	3			N	-0-					-0-
08	279 #	279	-0-	-0- B	-44	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21 CANCELLED UNDERAGE -> -23																
09	270 #	277	-0-	7 B	-14	277	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

04	773 R	888	-0-	115 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	886	-0-	-292 B	-292	886	3			N	-0-					-0-
06	1140 #	834	-0-	-306 B	-598	834	3			N	-0-					-0-
07	1178 #	891	-0-	-287 B	-885	891	3			N	-0-					-0-
08	992 #	867	-0-	-125 B	-1010	867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1010																
09	900 #	782	-0-	-118 B	-1128	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

04	270 #	262	-0-	-8 B	-232	260	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	279 #	288	-0-	9 B	-223	286	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	270 #	263	-0-	-7 B	-230	261	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	279 #	274	-0-	-5 B	-235	272	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	279 #	239	-0-	-40 B	-275	239	3			Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -116 CANCELLED UNDERAGE -> -159																
09	270 #	154	-0-	-116 B	-232	152	3	2	9	Y	2	2	1			2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

04	630 #	542	-0-	-88 B	-471	542	3			N	-0-					19
05	651 #	626	-0-	-25 B	-496	626	3			N	-0-					19
06	630 #	587	-0-	-43 B	-539	587	3			N	-0-					19
07	620 #	591	-0-	-29 B	-568	591	3			N	-0-					19
08	620 #	419	-0-	-201 B	-769	419	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -404 CANCELLED UNDERAGE -> -365																
09	600 #	582	-0-	-18 B	-422	582	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
04	120 #	140	-0-	20 B	-75	140	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	140	-0-	16 B	-59	140	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	133	-0-	43 B	-16	133	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	115	-0-	-40 B	-56	115	3		Y	-0-			-0-
08	155 #	115	-0-	-40 B	-96	115	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96													
09	120 #	125	-0-	5 B	-91	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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	90 #	84	-0-	-6 B	-169	84	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	84	-0-	22 B	-147	84	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	80	-0-	20 B	-127	80	3		Y	-0-			-0-
07	93 #	69	-0-	-24 B	-151	69	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	69	-0-	-24 B	-175	69	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -102 CANCELLED UNDERAGE -> -73													
09	90 #	75	-0-	-15 B	-117	75	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

04	180 #	196	-0-	16 B	-303	196	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	195	-0-	9 B	-294	195	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	186	-0-	36 B	-258	186	3		Y	-0-			-0-
07	217 #	160	-0-	-57 B	-315	160	3		Y	-0-			-0-
08	217 #	161	-0-	-56 B	-371	161	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -195 CANCELLED UNDERAGE -> -176													
09	210 #	175	-0-	-35 B	-230	175	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

04	1830 #	1833	-0-	3 B	-2722	1833	3		Y	-0-			1
05	1085 #	1944	-0-	859 B	-1863	1944	3		Y	-0-			1
06	1050 #	1960	-0-	910 B	-953	1960	3		Y	-0-			1
07	1891 #	1631	-0-	-260 B	-1213	1631	3		Y	-0-			1
08	1953 #	1848	-0-	-105 B	-1318	1848	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1318													
09	1950 #	1564	-0-	-386 B	-1704	1564	3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

04	1500 #	1613	-0-	113 B	-3313	1613	3		Y	-0-			-0-
05	930 #	1587	-0-	657 B	-2656	1587	3		Y	-0-			-0-
06	870 #	1390	-0-	520 B	-2136	1390	3		Y	-0-			-0-
07	1674 #	954	-0-	-720 B	-2856	954	3		Y	-0-			-0-
08	1674 #	1214	-0-	-460 B	-3316	1214	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1922 CANCELLED UNDERAGE -> -1394													
09	600 #	1356	-0-	756 B	-1166	1356	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
04	1320 #	808	-0-	-512 B	-2546	808	3	Y	-0-			-0-
05	1023 #	1248	-0-	225 B	-2321	1248	3	Y	-0-			-0-
06	900 #	1081	-0-	181 B	-2140	1081	3	Y	-0-			-0-
07	837 #	734	-0-	-103 B	-2243	734	3	Y	-0-			-0-
08	1240 #	1194	-0-	-46 B	-2289	1194	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1486	CANCELLED UNDERAGE ->		-803						
09	870 #	987	-0-	117 B	-1369	987	3	Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

04	360 #	391	-0-	31 B	-366	391	3	Y	-0-			1
05	341 #	391	-0-	50 B	-316	391	3	Y	-0-			1
06	270 #	373	-0-	103 B	-213	373	3	Y	-0-			1
07	403 #	321	-0-	-82 B	-295	321	3	Y	-0-			1
08	403 #	323	-0-	-80 B	-375	323	3	Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-325	CANCELLED UNDERAGE ->		-50						
09	390 #	350	-0-	-40 B	-365	350	3	Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

04	1170 #	449	-0-	-721 B	-3221	425	3	24	9	Y	22			35
05	713 #	355	-0-	-358 B	-3579	342	3	13	9	Y	12	36	1	11
06	660 #	355	-0-	-305 B	-3884	347	3	8	9	Y	7			18
07	589 #	387	-0-	-202 B	-4086	379	3	8	9	Y	7			25
08	465 #	617	-0-	152 B	-3934	608	3	9	9	Y	8	26	1	7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2416	CANCELLED UNDERAGE ->		-1518								
09	420 #	566	-0-	146 B	-2270	558	3	8	9	Y	7			14

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

04	30 #	28	-0-	-2 B	-90	28	3	N	-0-			-0-
05	31 #	28	-0-	-3 B	-93	28	3	N	-0-			-0-
06	30 #	27	-0-	-3 B	-96	27	3	N	-0-			-0-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-104	23	3	N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-112	23	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-40	CANCELLED UNDERAGE ->		-72						
09	30 #	25	-0-	-5 B	-45	25	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	886	R	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	2512	R	2512	-0-	-0-	-0-	2501	3	11	9	Y	10	9	1			1
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	2520	#	34	-0-	-2486	-0-	32	3	1	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

04	210	#	175	-0-	-35	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	530	R	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	142	-0-	-278	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	261	3	29	9	Y	26	27	1			2
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	248	3	25	9	Y	23	23	1			2
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	243	3	12	9	Y	11	12	1			1
07	310	#	283	-0-	-27	-0-	253	3	30	9	Y	27	26	1			2
08	310	#	129	-0-	-181	-0-	100	3	29	9	Y	26	27	1			1
09	300	#	151	-0-	-149	-0-	123	3	28	9	Y	25	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

04	3482	R	3482	-0-	-0-	-0-	3067	3	415	9	Y	377	366	1			32
05	3202	R	3202	-0-	-0-	-0-	2957	3	245	9	Y	223	231	1			24
06	3233	R	3233	-0-	-0-	-0-	2880	3	353	9	Y	321	321	1			24
07	3193	#	2979	-0-	-214	-0-	2598	3	381	9	Y	346	345	1			25
08	3193	#	2770	-0-	-423	-0-	2442	3	328	9	Y	298	306	1			17
*09	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	2847	3	270	9	Y	245	225	1			37

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	562	3	11	9	Y	10	9	1			1
06	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1760	3	41	9	Y	37	35	1			3
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1800	#	54	-0-	-1746	-0-	49	3	1	4	Y	4	3	1			1
							4	9									

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

04	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	1606	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	1674 #	1527	-0-	-147	-0-	1499	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	1710 #	1366	-0-	-344	-0-	1341	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	1767 #	1544	-0-	-223	-0-	1519	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	1767 #	1179	-0-	-588	-0-	1148	3	7	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09	1620 #	1010	-0-	-610	-0-	972	3	14	4	Y	22	20	1			3
						24	9									

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

04	630 #	578	-0-	-52	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	651 #	472	-0-	-179	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
06	630 #	397	-0-	-233	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	475	-0-	-145	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
05	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
06	1110 #	991	-0-	-119	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
07	1147 #	867	-0-	-280	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
*08	1147 #	764	-0-	-383	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
09	1200 #	760	-0-	-440	-0-	760	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700 #	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
05	3038 #	2916	-0-	-122	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
06	2940 #	2775	-0-	-165	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-
07	3038 #	2902	-0-	-136	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
08	2914 #	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			Y	-0-					-0-
09	2790 #	2723	-0-	-67	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 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
04	1740 #	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
05	1887 R	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
06	1800 #	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
07	1860 #	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
08	1891 #	1709	-0-	-182	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
09	1830 #	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

04	67 R	67	-0-	-0-	-0-	28	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	28	3	37	9	Y	34	33	0			2
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	23	3	40	9	Y	36	36	0			2
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	23	3	50	9	Y	45	44	0			3
*08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	23	3	1	4	Y	36	37	0			2
						40	9									
*09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	23	3	35	9	Y	32	32	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

04	2738 R	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	2824 R	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	2655 R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
07	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
08	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*09	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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

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

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

04	2063 R	2063	-0-	-0-	-0-	1974	3	89	9	Y	81	78	0			6
05	2015 #	1966	-0-	-49	-0-	1921	3	45	9	Y	41	44	0			3
06	2010 #	1737	-0-	-273	-0-	1713	3	24	9	Y	22	23	0			2
*07	2139 #	1870	-0-	-269	-0-	1844	3	26	9	Y	24	23	0			3
*08	2139 #	1660	-0-	-479	-0-	1626	3	34	9	Y	31	32	0			2
09	2070 #	1527	-0-	-543	-0-	1507	3	20	9	Y	18	17	0			3

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

04	540 #	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*07	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
*08	558 #	479	-0-	-79	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
09	540 #	421	-0-	-119	-0-	421	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960 #	941	-0-	-19	-0-	900 3	41 9	Y	37	37 0		3
05	992 #	793	-0-	-199	-0-	760 3	33 9	Y	30	31 0		2
06	960 #	759	-0-	-201	-0-	731 3	28 9	Y	25	24 0		3
*07	992 #	827	-0-	-165	-0-	827 3		Y	-0-	3 0		-0-
*08	992 #	514	-0-	-478	-0-	496 3	18 9	Y	16	15 0		1
09	660 #	91	-0-	-569	-0-	81 3	10 9	Y	9	9 0		1

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	2 0		-0-
05	403 #	146	-0-	-257	-0-	146 3		N	-0-			-0-
06	390 #	179	-0-	-211	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*07	403 #	134	-0-	-269	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-			-0-
09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-			-0-
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	290 3		Y	-0-			-0-
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	279 3		Y	-0-			-0-
*07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-			-0-
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
09	300 #	174	-0-	-126	-0-	141 3	33 9	Y	30	25 0		5

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	444 R	444	-0-	-0-	-0-	60 1 11 9	373 3	Y	10			118
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	62 1 12 9	386 3	Y	11	88 1		41
06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	60 1 9 9	367 3	Y	8			49
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	62 1 10 9	362 3	Y	9			58
08	424 R	424	-0-	-0-	-0-	62 1 13 9	349 3	Y	12			70
*09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	60 1 11 9	335 3	Y	10			80

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
05	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-			-0-
*09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

04	DLQ G-10	680	-0-	680	1395	680	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	619	-0-	619	2014	619	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	599	-0-	599	2613	598	3	1	9	Y	1					1
07	3214 R	601	-0-	-2613	-0-	600	3	1	9	Y	1					2
08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					2
*09	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					2

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

04	DLQ G-10	711	-0-	711	1520	711	3			Y	-0-					101
05	DLQ G-10	650	-0-	650	2170	650	3			Y	-0-					101
06	DLQ G-10	628	-0-	628	2798	627	3	1	9	Y	1					102
07	3399 R	601	-0-	-2798	-0-	600	3	1	9	Y	1					103
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					103
09	630 #	61	-0-	-569	-0-	61	3			Y	-0-					103

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

04	1410 #	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-					164
05	1457 #	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-					164
06	1410 #	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-					164
07	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					164
08	1333 #	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					164
09	1350 #	1282	-0-	-68	-0-	1282	3			N	-0-	147	1			17

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

04	810 #	809	-0-	-1	-0-	578	2	231	9	Y	210	155	1			179
05	1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1321	2	628	9	Y	571	515	1			235
06	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	957	2	212	9	Y	193	378	1			50
07	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1061	2	201	9	Y	183	211	1			22
08	1922 #	1098	-0-	-824	-0-	947	2	151	9	Y	137	139	1			20
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					20

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

04	SWR 10	1500	-0-	1500	93640	1420	2	80	9	Y	73	84	1			11
05	SWR 10	1408	-0-	1408	95048	1299	2	109	9	Y	99	86	1			24
06	SWR 10	1469	-0-	1469	96517	1363	2	106	9	Y	96	91	1			29
07	SWR 10	2254	-0-	2254	98771	2140	2	114	9	Y	104	114	1			19
08	SWR 10	2289	-0-	2289	101060	2192	2	97	9	Y	88	84	1			23
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	101060					Y	NO RPT					23

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2107	2	36	9	Y	33	24	1			32
05	3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	3629	2	88	9	Y	80	73	1			39
06	2810 R	2810	-0-	-0-	-0-	2777	2	33	9	Y	30	57	1			12
07	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	3182	2	30	9	Y	27	32	1			7
08	2790 #	2780	-0-	-10	-0-	2756	2	24	9	Y	22	22	1			7
09	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					7

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

04	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	300 #	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	122	7			-0-
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
09	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

04	690 #	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	390	-0-	-90	-0-	381	2	9	9	Y	8					171
05	496	#	427	-0-	-69	-0-	418	2	9	9	Y	8					179
06	480	#	437	-0-	-43	-0-	428	2	9	9	Y	8	135	1			52
07	496	#	459	-0-	-37	-0-	446	2	13	9	Y	12					64
08	465	#	416	-0-	-49	-0-	407	2	9	9	Y	8					72
09	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					72

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	404	R	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					42
05	411	R	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					44
06	415	R	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2					46
07	403	#	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	Y	1					47
08	403	#	338	-0-	-65	-0-	337	2	1	9	Y	1					48
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					48

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	420	#	405	-0-	-15	-0-	403	2	2	9	Y	2					100
05	434	#	412	-0-	-22	-0-	409	2	3	9	Y	3					103
06	420	#	416	-0-	-4	-0-	413	2	3	9	Y	3					106
07	434	#	395	-0-	-39	-0-	394	2	1	9	Y	1					107
08	434	#	338	-0-	-96	-0-	337	2	1	9	Y	1					108
09	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					108

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

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	570	#	353	-0-	-217	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	589	#	317	-0-	-272	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	420	#	151	-0-	-269	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	127	-0-	-245	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	152	-0-	-220	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*09	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	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

04	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	1106	3	17	9	Y	15					39
05	879	R	879	-0-	-0-	-0-	839	3	40	9	Y	36	42	1			33
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	Y	10					43
07	192	R	192	-0-	-0-	-0-	180	3	12	9	Y	11					54
08	893	R	893	-0-	-0-	-0-	880	3	13	9	Y	12	56	1			10
*09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	Y	11					21

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

04	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					1
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					1
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					1
07	496 #	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-					1
08	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3			Y	-0-					1
09	450 #	296	-0-	-154	-0-	296	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

04	510 #	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					1
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1
06	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					1
07	496 #	358	-0-	-138	-0-	358	3			Y	-0-					1
08	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	3			Y	-0-					1
*09	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	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

04	390 #	299	-0-	-91	-0-	284	3	15	9	Y	14					41
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	297	3	13	9	Y	12	42	1			11
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	277	3	8	9	Y	7					18
07	310 #	186	-0-	-124	-0-	174	3	12	9	Y	11					29
08	310 #	251	-0-	-59	-0-	237	3	14	9	Y	13	32	1			10
*09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					16

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

04	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1612	3	17	9	Y	15					32
05	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1560	3	13	9	Y	12	33	1			11
06	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1305	3	8	9	Y	7					18
07	1550 #	1122	-0-	-428	-0-	1114	3	8	9	Y	7					25
08	1550 #	1539	-0-	-11	-0-	1530	3	9	9	Y	8	26	1			7
09	1620 #	1269	-0-	-351	-0-	1261	3	8	9	Y	7					14

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

04	870 #	146	-0-	-724	-0-	136	3	10	9	Y	9	7	0			2
05	899 #	335	-0-	-564	-0-	324	3	11	9	Y	10	9	0			3
06	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-	3	0			-0-
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
*08	341 #	101	-0-	-240	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	780 #	33	-0-	-747	-0-	12	3	21	9	Y	19	16	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	731	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	963 R	963	-0-	-0-	-0-	935	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	888 R	888	-0-	-0-	-0-	863	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	769 R	769	-0-	-0-	-0-	744	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
*09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	878	3	12	4	Y	22	20	1			3
						24	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	4	Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1516	3	84	9	Y	76	75	1			7
05	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1861	3	107	9	Y	97	94	1			10
06	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2015	3	101	9	Y	92	95	1			7
07	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	2332	3	101	9	Y	92	92	1			7
08	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	4	Y	106	107	1			6
							117	9									
*09	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2018	3	28	4	Y	108	98	1			16
							119	9									

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

04	450	#	347	-0-	-103	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	244	-0-	-128	-0-	242	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	360	#	30	-0-	-330	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	120	#	92	-0-	-28	-0-	66	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	131	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	77	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	93	#	89	-0-	-4	-0-	64	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	72	3	1	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
*09	100	R	100	-0-	-0-	-0-	75	3	1	4	Y	22	20	1			3
							24	9									

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200 #	3189	-0-	-1011	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
05	3100 #	3091	-0-	-9	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
06	3060 #	2932	-0-	-128	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-
07	3577 R	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
08	3286 #	3248	-0-	-38	-0-	3227	3	21	4	Y	-0-					-0-
09	3180 #	3082	-0-	-98	-0-	3039	3	43	4	Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

04	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2138	3	50	9	N	45	45	0			6
05	2139 #	1409	-0-	-730	-0-	1368	3	41	9	N	37	39	0			4
06	2070 #	1275	-0-	-795	-0-	1247	3	28	9	N	25	25	0			4
07	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2463	3	45	9	N	41	39	0			6
08	2139 #	1900	-0-	-239	-0-	1868	3	32	9	N	29	31	0			4
*09	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2073	3	43	9	N	39	36	0			7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	374	3	25	9	Y	23	23	0			3
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	380	3	20	9	Y	18	19	0			2
06	300 #	297	-0-	-3	-0-	284	3	13	9	Y	12	12	0			2
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	523	3	22	9	Y	20	19	0			3
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	452	3	15	9	Y	14	15	0			2
*09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	492	3	22	9	Y	20	18	0			4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

04	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2100	3	24	9	Y	22	22	0			1
05	2170 #	2147	-0-	-23	-0-	2129	3	18	9	Y	16	16	0			1
06	2100 #	2047	-0-	-53	-0-	2027	3	20	9	Y	18	18	0			1
07	2170 #	2035	-0-	-135	-0-	2011	3	24	9	Y	22	22	0			1
*08	2170 #	2001	-0-	-169	-0-	1966	3	35	9	Y	32	32	0			1
09	2130 #	1895	-0-	-235	-0-	1859	3	36	9	Y	33	32	0			2

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	2212	R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
07	2394	R	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2388	R	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
*09	2253	R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

04	390	#	386	-0-	-4	-0-	39	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	407	R	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	431	R	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	-0-					-0-
*09	403	R	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	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

04	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	806	#	767	-0-	-39	-0-	763	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	780	#	750	-0-	-30	-0-	729	3	21	9	N	19	19	0			-0-
*12	806	#	761	-0-	-45	-0-	748	3	13	9	N	12	12	0			-0-
01	775	#	763	-0-	-12	-0-	740	3	23	9	N	21	20	0			1
02	701	R	701	-0-	-0-	-0-	671	3	30	9	N	27	28	0			-0-
03	775	#	770	-0-	-5	-0-	734	3	36	9	N	33	32	0			1
04	750	#	744	-0-	-6	-0-	714	3	30	9	N	27	27	0			1
05	775	#	769	-0-	-6	-0-	741	3	28	9	N	25	25	0			1
06	750	#	736	-0-	-14	-0-	707	3	29	9	N	26	27	0			-0-
07	775	#	759	-0-	-16	-0-	724	3	35	9	N	32	31	0			1
*08	775	#	753	-0-	-22	-0-	722	3	31	9	N	28	29	0			-0-
09	750	#	726	-0-	-24	-0-	697	3	29	9	N	26	26	0			-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	976 R	976	-0-	-0-	-0-	838	3	138	9	N	125	125	0			2
11	961 R	961	-0-	-0-	-0-	805	3	21	4	N	123	123	0			2
						135	9									
*12	682 #	617	-0-	-65	-0-	513	3	1	4	N	94	94	0			2
						103	9									
01	961 #	435	-0-	-526	-0-	354	3	14	4	N	61	61	0			2
						67	9									
02	896 #	622	-0-	-274	-0-	532	3	90	9	N	82	83	0			1
03	992 #	945	-0-	-47	-0-	839	3	106	9	N	96	95	0			2
04	960 #	599	-0-	-361	-0-	511	3	88	9	N	80	80	0			2
05	682 #	585	-0-	-97	-0-	504	3	81	9	N	74	74	0			2
06	900 #	600	-0-	-300	-0-	507	3	6	4	N	79	80	0			1
						87	9									
07	930 #	617	-0-	-313	-0-	512	3	105	9	N	95	94	0			2
*08	930 #	535	-0-	-395	-0-	451	3	44	4	N	36	37	0			1
						40	9									
09	600 #	478	-0-	-122	-0-	364	3	86	4	N	25	26	0			-0-
						28	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

*10	SWR 10	4256	-0-	4256	15373	3225	3	1031	9	Y	937	930	0			16
11	SWR 10	3608	-0-	3608	18981	2665	3	943	9	Y	857	856	0			17
*12	SWR 10	2833	-0-	2833	21814	2499	3	334	9	Y	304	315	0			6
01	SWR 10	2160	-0-	2160	23974	1937	3	223	9	Y	203	204	0			5
02	SWR 10	2174	-0-	2174	26148	1918	3	256	9	Y	233	234	0			4
03	SWR 10	2328	-0-	2328	28476	2053	3	275	9	Y	250	250	0			4
04	SWR 10	2213	-0-	2213	30689	1936	3	277	9	Y	252	250	0			6
05	SWR 10	2116	-0-	2116	32805	1981	3	135	9	Y	123	126	0			3
06	SWR 10	1947	-0-	1947	34752	1802	3	145	9	Y	132	133	0			2
07	SWR 10	1901	-0-	1901	36653	1728	3	173	9	Y	157	156	0			3
*08	SWR 10	1853	-0-	1853	38506	1700	3	153	9	Y	139	140	0			2
09	SWR 10	1719	-0-	1719	40225	1603	3	116	9	Y	105	105	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	606	3	59	9	Y	54	54	1			5
05	620 N	83	-0-	-537	-0-	44	3	39	9	Y	35	36	1			4
06	210 N	149	-0-	-61	-0-	126	3	23	9	Y	21	23	1			2
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	48	45	1			3
						53	9									
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	47	3	1	4	Y	78	69	1			12
						86	9									

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270 N	252	-0-	-18	-0-	252 3		Y	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	307 3	7 4	Y	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	284 3	16 4	Y	-0-			-0-
09	300 N	294	-0-	-6	-0-	294 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-			-0-
05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-			-0-
07	713 N	703	-0-	-10	-0-	703 3		N	-0-			-0-
08	713 N	697	-0-	-16	-0-	697 3		N	-0-			-0-
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	671 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		Y	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3		Y	-0-			-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
08	527 N	249	-0-	-278	-0-	249 3		Y	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		N	-0-			-0-
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3		N	-0-			-0-
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 3		N	-0-			-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3		N	-0-			-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

04	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 3		N	-0-			-0-
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-			-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3		N	-0-			-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3		N	-0-			-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3		N	-0-			-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 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 #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	660	N	617	-0-	-43	-0-	617	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

04	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	3			N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	123	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	4	Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

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-
07	0	N	-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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

04	1170	N	908	-0-	-262	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	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 #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
*08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

04	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
*08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

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

04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-				-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-				-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	294	3	6	4	Y	-0-				-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-				-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	270	3	15	4	Y	-0-				-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-				-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-				-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-				-0-
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-				-0-
*08	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-				-0-
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

04	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			N	-0-				-0-
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3			N	-0-				-0-
06	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-				-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-				-0-
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-				-0-
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-				-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-				-0-
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-				-0-
07	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3			N	-0-				-0-
08	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	1399	3			N	-0-				-0-
09	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	3			N	-0-				-0-
05	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-				-0-
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1871	3			N	-0-				-0-
07	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	3			N	-0-				-0-
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3			N	-0-				-0-
09	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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 #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	5735	X	4025	-0-	-1710	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5322	3	57	4	Y	-0-					-0-
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			Y	-0-					-0-
*08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5367	3	424	4	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4886	-0-	-484	-0-	3890	3	996	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

04	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	865	3	117	9	N	106	98	0			8
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	830	3	66	9	N	60	59	0			9

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

04	14B2 EXT		28	-0-	28	52	28	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		28	-0-	28	80	28	3			N	-0-					-0-
06	107	X	27	-0-	-80	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	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

04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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 #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3		N	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
*09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

04	14B2 EXT	28	-0-	28	45	28	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	73	28	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	100	27	3			N	-0-					-0-
07	123 X	23	-0-	-100	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	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

04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	837 N	643	-0-	-194	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. WELL #: 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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	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

04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	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

04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	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 #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	713	N	427	-0-	-286	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	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

04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	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

04	1080 N	829	-0-	-251	-0-	804	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	837 N	646	-0-	-191	-0-	618	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	810 N	363	-0-	-447	-0-	339	3	24	9	Y	22	23	1			2
07	837 N	455	-0-	-382	-0-	430	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	608	3	4	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
*09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	22	20	1			3
						24	9									

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

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

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	680	-0-	680	680	680	3			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	599	-0-	599	1279	598	3	1	9	Y	1					16
07	1939 N	660	-0-	-1279	-0-	659	3	1	9	Y	1					17
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					17
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					17

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

04	0	10	-0-	10	64	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	1	-0-	1	65	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
07	65 R	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	4092 X	4032	-0-	-60	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	3960 X	3921	-0-	-39	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	4092 X	4015	-0-	-77	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
08	4092 X	3897	-0-	-195	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
09	3960 X	3623	-0-	-337	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

04	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6230	3	6	9	N	5	4	1			2
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6357	3	6	9	N	5	6	1			1
06	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6022	3	12	9	N	11	10	1			2
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5800	3	13	9	N	12	11	1			3
08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6060	3	7	9	N	6	8	1			1
*09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5749	3	13	9	N	12	11	1			2

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

04	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1564	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1571	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07	1612 N	1095	-0-	-517	-0-	1092	3	3	9	N	3	2	1			1
*08	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-	1	1			-0-
*09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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 #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

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

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5999	3	3	9	N	3	2	1			1
05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6662	3	10	9	N	9	8	1			2
06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9145	3	31	9	N	28	25	1			5
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7379	3	77	9	N	70	59	1			16
08	3100 X	2210	-0-	-890	-0-	2181	3	29	9	N	26	38	1			4
*09	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5004	3	17	9	N	15	17	1			2

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

04	810 N	487	-0-	-323	-0-	287	2	200	9	Y	182	252	1			84
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	180	2	128	9	Y	116	137	1			63
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	145	2	88	9	Y	80	121	1			22
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	201	2	144	9	Y	131	100	1			53
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	167	2	138	9	Y	125	142	1			36
*09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	171	2	165	9	Y	150	138	1			48

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
09	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

04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

04	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	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

04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	595	3	34	9	N	31	22	1			10
05	620 N	532	-0-	-88	-0-	515	3	17	9	N	15	21	1			4
06	600 N	416	-0-	-184	-0-	384	3	32	9	N	29	28	1			5
07	651 N	481	-0-	-170	-0-	417	3	64	9	N	58	50	1			13
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	627	3	218	9	N	198	181	1			30
*09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	606	3	20	9	N	18	45	1			3

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

04	5790 X	5642	-0-	-148	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
05	5952 X	5749	-0-	-203	-0-	5748	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	5760 X	5515	-0-	-245	-0-	5513	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5952 X	5617	-0-	-335	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
08	5859 X	5544	-0-	-315	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
09	5550 X	5358	-0-	-192	-0-	5358	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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20888					N	67	62	0			15
05	SWR 10	4651	-0-	4651	25539	4562	3	89	9	N	81	73	0			23
06	SWR 10	4272	-0-	4272	29811	4113	3	58	4	N	92	98	0			17
						101	9									
07	SWR 10	5527	-0-	5527	35338	5406	3	121	9	N	110	101	0			26
08	SWR 10	5345	-0-	5345	40683	5238	3	107	9	N	97	93	0			30
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	40683					N	NO RPT					30

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

04	3960 X	3902	-0-	-58	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3998	-0-	-63	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3970	-0-	-91	-0-	3970	3			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
09	3900 X	3843	-0-	-57	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	28279	-0-	28279	31226	26540	2	1739	9	Y	1581	1392	0	172	1	15
												5	8			
05	T. A.	4792	-0-	4792	36018	4412	2	380	9	Y	345	356	0	2	1	2
06	36018 X	-0-	-0-	-36018	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-					Y	-0-					-0-
08	29233 X	4282	-0-	-24951	-0-	4119	2	163	9	Y	148	145	0	2	8	1
09	28290 X	19081	-0-	-9209	-0-	18698	2	383	9	Y	348	341	0	5	8	3

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	188	1			236
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4423	2	438	9	N	398	555	1	12	8	634
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2328	2	418	9	N	380	180	1	8	8	826
06	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6392	2	974	9	N	885	918	1	2	8	791
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2418	2	201	9	N	183	332	1	4	8	638
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	3777	2	625	9	N	568	559	1	1	8	646
*09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3348	2	510	9	N	464	561	1	11	8	538

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	6284	2	2687	9	N	2443	2248	1	5	8	616
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	6231	2	2103	9	N	1912	2049	1	2	8	477
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	6168	2	2168	9	N	1971	1870	1	1	8	577
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	6583	2	1638	9	N	1489	1638	1	2	8	426
08	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	5801	2	1841	9	N	1674	1493	1	1	8	606
*09	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	5405	2	1282	9	N	1165	1309	1	3	8	459

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

04	22020 X	20547	-0-	-1473	-0-	20109	2	438	9	Y	398	354	0	43	1	4
												1	8			
05	31194 X	31194	-0-	-0-	-0-	30714	2	480	9	Y	436	434	0	2	1	2
												2	8			
06	28835 X	28835	-0-	-0-	-0-	28382	2	453	9	Y	412	410	0	1	8	3
07	21638 X	18376	-0-	-3262	-0-	17973	2	403	9	Y	366	365	0	1	8	3
08	31186 X	23340	-0-	-7846	-0-	22899	2	441	9	Y	401	400	0	1	8	3
09	30180 X	28105	-0-	-2075	-0-	27640	2	465	9	Y	423	421	0	1	8	4

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

04	18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-					-0-
05	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	27026	2	1243	9	Y	1130	1118	0	5	1	6
												1	8			
06	21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	20496	2	690	9	Y	627	629	0			4
07	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	28272 X	-0-	-0-	-28272	-0-					Y	-0-					-0-
09	27360 X	22398	-0-	-4962	-0-	21951	2	447	9	Y	406	401	0	1	8	4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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

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
04	11040 X	7575	-0-	-3465	-0-	7224	2	351	9	Y	319	285	0	35	1	3
05	11408 X	10186	-0-	-1222	-0-	9505	2	681	9	Y	619	616	0	3	1	3
06	11040 X	8998	-0-	-2042	-0-	8576	2	422	9	Y	384	384	0			3
07	11315 X	10723	-0-	-592	-0-	10118	2	605	9	Y	550	549	0			4
08	10850 X	8074	-0-	-2776	-0-	7892	2	182	9	Y	165	168	0			1
09	9870 X	6218	-0-	-3652	-0-	6079	2	139	9	Y	126	126	0			1

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
04	3600 X	193	-0-	-3407	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6151	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	600 X	192	-0-	-408	-0-	149	2	43	9	Y	39	39	0			-0-
07	620 X	73	-0-	-547	-0-	67	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	310 X	198	-0-	-112	-0-	188	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	300 X	103	-0-	-197	-0-	103	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	18480 X	14012	-0-	-4468	-0-	13378	2	634	9	Y	576	512	0	63	1	5
05	17422 X	11198	-0-	-6224	-0-	10602	2	596	9	Y	542	541	0	3	1	3
06	16860 X	5236	-0-	-11624	-0-	4909	2	327	9	Y	297	298	0			2
07	17422 X	1967	-0-	-15455	-0-	1833	2	134	9	Y	122	123	0			1
08	14477 X	7118	-0-	-7359	-0-	6698	2	420	9	Y	382	380	0			3
09	14010 X	6859	-0-	-7151	-0-	6555	2	304	9	Y	276	276	0			3

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	4118	-0-	4118	4118	3833	2	285	9	Y	259	257	0			2
09	T. A.	10241	-0-	10241	14359	9812	2	429	9	Y	390	388	0			4

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

04	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	22370	2	255	9	Y	232	209	0	25	1	2
05	26536 X	23028	-0-	-3508	-0-	23028	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	29580 X	21307	-0-	-8273	-0-	21307	2			Y	-0-					-0-
07	30566 X	20907	-0-	-9659	-0-	20907	2			Y	-0-					-0-
08	30566 X	19045	-0-	-11521	-0-	18515	2	530	9	Y	482	478	0			4
09	22620 X	18747	-0-	-3873	-0-	18136	2	611	9	Y	555	553	0			6

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					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 #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20130	X	17684	-0-	-2446	-0-	17378	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
													2	8			
05	31580	X	31580	-0-	-0-	-0-	31351	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
													3	8			
06	27540	X	18117	-0-	-9423	-0-	17880	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	28458	X	25994	-0-	-2464	-0-	25547	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08	31589	X	18653	-0-	-12936	-0-	18434	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	30570	X	19896	-0-	-10674	-0-	19587	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12600	X	9827	-0-	-2773	-0-	9521	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
													2	8			
05	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10200	2	228	9	Y	207	206	0	1	1	1
													2	8			
06	12420	X	7977	-0-	-4443	-0-	7742	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2
07	12834	X	10877	-0-	-1957	-0-	10431	2	446	9	Y	405	400	0	4	8	3
08	12834	X	7098	-0-	-5736	-0-	6880	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	10080	X	4489	-0-	-5591	-0-	4180	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

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

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
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	15540	X	7714	-0-	-7826	-0-	7418	2	296	9	Y	269	241	0	29	1	3
05	17050	X	6260	-0-	-10790	-0-	6022	2	238	9	Y	216	217	0	1	1	1
06	16500	X	37	-0-	-16463	-0-	29	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
07	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					-0-
08	15624	X	54	-0-	-15570	-0-	46	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	7710	X	5	-0-	-7705	-0-	5	2			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
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 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
04	28380	X	23306	-0-	-5074	-0-	22947	2	359	9	Y	326	290	0	35	1	3
													1	8			
05	29326	X	27755	-0-	-1571	-0-	27237	2	518	9	Y	471	468	0	2	1	3
													1	8			
06	28380	X	19940	-0-	-8440	-0-	19592	2	348	9	Y	316	317	0			2
07	29078	X	25363	-0-	-3715	-0-	24949	2	414	9	Y	376	375	0			3
08	28334	X	7590	-0-	-20744	-0-	7465	2	125	9	Y	114	116	0			1
09	26850	X	18420	-0-	-8430	-0-	18033	2	387	9	Y	352	349	0			4

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
04	29640	X	21687	-0-	-7953	-0-	21141	2	546	9	Y	496	441	0	54	1	5
													1	8			
05	31845	X	31845	-0-	-0-	-0-	33	1	31039	2	Y	703	700	0	3	1	4
							773	9					1	8			
06	30630	X	30630	-0-	-0-	-0-	29945	2	685	9	Y	623	623	0			4
07	26303	X	26303	-0-	-0-	-0-	121	1	25581	2	Y	546	546	0			4
							601	9									
08	31837	X	25892	-0-	-5945	-0-	454	1	24968	2	Y	427	427	0			4
							470	9									
09	30810	X	23500	-0-	-7310	-0-	344	1	22999	2	Y	143	145	0	1	8	1
							157	9									

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
04	22980	X	11024	-0-	-11956	-0-	10583	2	441	9	Y	401	356	0	43	1	4
													3	8			
05	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	20493	2	571	9	Y	519	513	0	2	1	3
													5	8			
06	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	19512	2	436	9	Y	396	394	0	2	8	3
07	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	36037	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08	21049	X	5387	-0-	-15662	-0-	5307	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
*09	34224	X	34224	-0-	-0-	-0-	33764	2	460	9	Y	418	410	0	5	8	4

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
04	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	20803	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
													3	8			
05	35625	X	35625	-0-	-0-	-0-	35396	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
													3	8			
06	29190	X	20172	-0-	-9018	-0-	19935	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	30163	X	29086	-0-	-1077	-0-	28639	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08	35619	X	20531	-0-	-15088	-0-	20312	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	34470	X	18691	-0-	-15779	-0-	18382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3

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
04	9360	X	6831	-0-	-2529	-0-	6526	2	305	9	Y	277	247	0	30	1	3
													1	8			
05	10726	X	6989	-0-	-3737	-0-	6762	2	227	9	Y	206	206	0	1	1	1
													1	8			
06	10380	X	6170	-0-	-4210	-0-	5935	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2
07	10726	X	8260	-0-	-2466	-0-	7817	2	443	9	Y	403	400	0	2	8	3
08	10106	X	5565	-0-	-4541	-0-	5347	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	6840	X	4902	-0-	-1938	-0-	4594	2	308	9	Y	280	279	0			3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	15147	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
												3	8			
05	22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	22234	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
												3	8			
06	18900 X	14216	-0-	-4684	-0-	13979	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	19734	2	448	9	Y	407	400	0	6	8	3
08	22475 X	13915	-0-	-8560	-0-	13696	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	21750 X	11711	-0-	-10039	-0-	11401	2	310	9	Y	282	279	0	2	8	3

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
04	19380 X	12297	-0-	-7083	-0-	11991	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
												2	8			
05	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	16959	2	228	9	Y	207	206	0	1	1	1
												2	8			
06	14970 X	10576	-0-	-4394	-0-	10341	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2
07	15469 X	14734	-0-	-735	-0-	14290	2	444	9	Y	404	400	0	3	8	3
08	17174 X	10305	-0-	-6869	-0-	10087	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	16620 X	9691	-0-	-6929	-0-	9382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3

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
04	12270 X	9065	-0-	-3205	-0-	8758	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
												3	8			
05	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	13100	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
												3	8			
06	12060 X	8178	-0-	-3882	-0-	7941	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	13244	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08	64089 X	64089	-0-	-0-	-0-	63870	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
*09	67314 X	67314	-0-	-0-	-0-	67005	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3

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
04	26010 X	20022	-0-	-5988	-0-	19578	2	444	9	Y	404	356	0	43	1	4
												6	8			
05	41421 X	41421	-0-	-0-	-0-	40841	2	580	9	Y	527	513	0	2	1	3
												13	8			
06	42840 X	39902	-0-	-2938	-0-	39462	2	440	9	Y	400	394	0	6	8	3
07	44268 X	25122	-0-	-19146	-0-	24680	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08	44268 X	3863	-0-	-40405	-0-	3783	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	40080 X	24290	-0-	-15790	-0-	23831	2	459	9	Y	417	410	0	4	8	4

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
04	29610 X	26849	-0-	-2761	-0-	26405	2	444	9	Y	404	356	0	43	1	4
												6	8			
05	54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	53847	2	580	9	Y	527	513	0	2	1	3
												13	8			
06	52046 X	52046	-0-	-0-	-0-	51607	2	439	9	Y	399	393	0	6	8	3
07	49972 X	22990	-0-	-26982	-0-	22548	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08	49972 X	4096	-0-	-45876	-0-	4016	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	48360 X	18780	-0-	-29580	-0-	18320	2	460	9	Y	418	410	0	5	8	4

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24690 X	14135	-0-	-10555	-0-	13693	2	442	9	Y	402	356	0	43	1	4
												4	8			
05	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	27426	2	575	9	Y	523	513	0	2	1	3
												9	8			
06	26910 X	26302	-0-	-608	-0-	25864	2	438	9	Y	398	394	0	4	8	3
07	27807 X	13218	-0-	-14589	-0-	12777	2	441	9	Y	401	398	0	3	8	3
08	27993 X	1866	-0-	-26127	-0-	1786	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	27090 X	11561	-0-	-15529	-0-	11102	2	459	9	Y	417	410	0	4	8	4

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
04	11880 X	4784	-0-	-7096	-0-	4345	2	439	9	Y	399	356	0	43	1	4
												1	8			
05	12276 X	6920	-0-	-5356	-0-	6353	2	567	9	Y	515	512	0	2	1	3
												2	8			
06	8400 X	5987	-0-	-2413	-0-	5552	2	435	9	Y	395	394	0	1	8	3
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	399	398	0	1	8	3
08	6913 X	1047	-0-	-5866	-0-	968	2	79	9	Y	72	74	0			1
09	6690 X	905	-0-	-5785	-0-	450	2	455	9	Y	414	410	0	1	8	4

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
04	55320 X	37448	-0-	-17872	-0-	36586	2	862	9	Y	784	697	0	85	1	7
												2	8			
05	57164 X	54892	-0-	-2272	-0-	53508	2	1384	9	Y	1258	1248	0	6	1	7
												4	8			
06	55320 X	53079	-0-	-2241	-0-	51981	2	1098	9	Y	998	997	0	1	8	7
07	52731 X	49630	-0-	-3101	-0-	48486	2	1144	9	Y	1040	1038	0	1	8	8
08	54901 X	44627	-0-	-10274	-0-	43574	2	1053	9	Y	957	955	0	2	8	8
09	53130 X	48761	-0-	-4369	-0-	47688	2	1073	9	Y	975	972	0	1	8	10

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
04	53299 X	53299	-0-	-0-	-0-	52770	2	529	9	Y	481	427	0	52	1	5
												2	8			
05	62013 X	62013	-0-	-0-	-0-	61353	2	660	9	Y	600	596	0	3	1	3
												3	8			
06	61890 X	58437	-0-	-3453	-0-	57916	2	521	9	Y	474	473	0	1	8	3
07	63953 X	46495	-0-	-17458	-0-	45996	2	499	9	Y	454	453	0	1	8	3
08	63953 X	44627	-0-	-19326	-0-	44010	2	617	9	Y	561	555	0	4	8	5
09	60000 X	43292	-0-	-16708	-0-	42815	2	477	9	Y	434	434	0	1	8	4

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
04	40470 X	33824	-0-	-6646	-0-	33506	2	318	9	Y	289	256	0	31	1	3
												1	8			
05	47182 X	43938	-0-	-3244	-0-	43338	2	600	9	Y	545	539	0	3	1	3
												3	8			
06	51330 X	44095	-0-	-7235	-0-	43640	2	455	9	Y	414	413	0	1	8	3
07	53041 X	40279	-0-	-12762	-0-	39842	2	437	9	Y	397	396	0	1	8	3
08	53041 X	36412	-0-	-16629	-0-	36005	2	407	9	Y	370	368	0	2	8	3
09	44100 X	30112	-0-	-13988	-0-	29748	2	364	9	Y	331	330	0	1	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	31650	X	11645	-0-	-20005	-0-	273	1	10868	2	Y	458	400	0	49	1	4
							504	9					12	8			
05	30535	X	11643	-0-	-18892	-0-	587	1	10201	2	Y	777	750	0	4	1	4
							855	9					23	8			
06	29550	X	3803	-0-	-25747	-0-	348	1	3272	2	Y	166	162	0	7	8	1
							183	9									
07	30535	X	5174	-0-	-25361	-0-	466	1	3582	2	Y	1024	1008	0	10	8	7
							1126	9									
08	25854	X	2383	-0-	-23471	-0-	293	1	1851	2	Y	217	211	0	11	8	2
							239	9									
09	11640	X	2801	-0-	-8839	-0-	225	1	2402	2	Y	158	149	0	10	8	1
							174	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

04	55020	X	39949	-0-	-15071	-0-	39498	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
													4	8			
05	37138	X	36157	-0-	-981	-0-	35748	2	409	9	Y	372	366	0	2	1	2
													6	8			
06	41280	X	32897	-0-	-8383	-0-	32536	2	361	9	Y	328	325	0	3	8	2
07	42656	X	31076	-0-	-11580	-0-	30676	2	400	9	Y	364	361	0	2	8	3
08	42656	X	30538	-0-	-12118	-0-	30110	2	428	9	Y	389	386	0	3	8	3
09	39960	X	17000	-0-	-22960	-0-	16776	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

04	60764	X	60764	-0-	-0-	-0-	60315	2	449	9	Y	408	364	0	44	1	4
													2	8			
05	54996	X	54996	-0-	-0-	-0-	54589	2	407	9	Y	370	366	0	2	1	2
													4	8			
06	62580	X	45628	-0-	-16952	-0-	45268	2	360	9	Y	327	325	0	2	8	2
07	64666	X	42012	-0-	-22654	-0-	41613	2	399	9	Y	363	361	0	1	8	3
08	64666	X	41273	-0-	-23393	-0-	40846	2	427	9	Y	388	386	0	2	8	3
09	60750	X	22980	-0-	-37770	-0-	22757	2	223	9	Y	203	203	0	1	8	2

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

04	51896	X	51896	-0-	-0-	-0-	51445	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
													4	8			
05	46971	X	46971	-0-	-0-	-0-	46562	2	409	9	Y	372	366	0	2	1	2
													6	8			
06	53520	X	40503	-0-	-13017	-0-	40142	2	361	9	Y	328	325	0	3	8	2
07	55304	X	33465	-0-	-21839	-0-	33065	2	400	9	Y	364	361	0	2	8	3
08	55304	X	32884	-0-	-22420	-0-	32456	2	428	9	Y	389	386	0	3	8	3
09	51900	X	18306	-0-	-33594	-0-	18082	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

04	38580	X	35744	-0-	-2836	-0-	34319	2	1425	9	Y	1295	1144	0	141	1	12
													3	8			
05	39866	X	35301	-0-	-4565	-0-	33423	2	1878	9	Y	1707	1697	0	8	1	9
													5	8			
06	38280	X	21393	-0-	-16887	-0-	19946	2	1447	9	Y	1315	1313	0	2	8	9
07	39556	X	15976	-0-	-23580	-0-	15445	3	531	9	Y	483	487	0	1	8	4
08	37758	X	18133	-0-	-19625	-0-	17826	3	307	9	Y	279	279	0	2	8	2
09	35730	X	21511	-0-	-14219	-0-	21288	3	223	9	Y	203	202	0	1	8	2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51180	X	50230	-0-	-950	-0-	49779	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
													4	8			
05	45466	X	45466	-0-	-0-	-0-	45055	2	411	9	Y	374	366	0	2	1	2
													8	8			
06	51810	X	50837	-0-	-973	-0-	50476	2	361	9	Y	328	325	0	3	8	2
07	56102	X	56102	-0-	-0-	-0-	55700	2	402	9	Y	365	361	0	3	8	3
08	55102	X	55102	-0-	-0-	-0-	54673	2	429	9	Y	390	386	0	4	8	3
09	50850	X	30684	-0-	-20166	-0-	30460	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2

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
04	49350	X	38917	-0-	-10433	-0-	38444	2	473	9	Y	430	379	0	46	1	4
													4	8			
05	50995	X	38556	-0-	-12439	-0-	37916	2	640	9	Y	582	575	0	3	1	3
													5	8			
06	48360	X	33798	-0-	-14562	-0-	33263	2	535	9	Y	486	483	0	3	8	3
07	48639	X	30532	-0-	-18107	-0-	30176	3	356	9	Y	324	323	0	2	8	2
08	48174	X	30445	-0-	-17729	-0-	30064	3	381	9	Y	346	342	0	3	8	3
09	38910	X	1013	-0-	-37897	-0-	1000	3	13	9	Y	12	15	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
04	44100	X	31718	-0-	-12382	-0-	31356	2	362	9	Y	329	275	0	34	1	3
													19	8			
05	45570	X	38486	-0-	-7084	-0-	38051	2	435	9	Y	395	377	0	2	1	2
													17	8			
06	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	39128	2	179	9	Y	163	154	0	10	8	1
07	39742	X	36692	-0-	-3050	-0-	36469	3	223	9	Y	203	194	0	9	8	1
08	46331	X	46331	-0-	-0-	-0-	45893	3	438	9	Y	398	381	0	15	8	3
*09	42320	X	42320	-0-	-0-	-0-	41781	3	539	9	Y	490	471	0	17	8	5

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
04	84030	X	56963	-0-	-27067	-0-	56334	2	629	9	Y	572	507	0	62	1	5
													3	8			
05	61318	X	54691	-0-	-6627	-0-	53639	2	1052	9	Y	956	948	0	5	1	5
													3	8			
06	61980	X	43481	-0-	-18499	-0-	42990	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3
07	64046	X	34400	-0-	-29646	-0-	33954	2	446	9	Y	405	403	0	2	8	3
08	64046	X	35398	-0-	-28648	-0-	34934	2	464	9	Y	422	420	0	2	8	3
09	56970	X	31584	-0-	-25386	-0-	31068	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5

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
04	40410	X	34630	-0-	-5780	-0-	34310	2	320	9	Y	291	256	0	31	1	3
													4	8			
05	41261	X	34828	-0-	-6433	-0-	34590	2	238	9	Y	216	212	0	1	1	1
													5	8			
06	36120	X	28512	-0-	-7608	-0-	28451	2	61	9	Y	55	55	0	1	8	-0-
07	36301	X	26143	-0-	-10158	-0-	25834	3	309	9	Y	281	278	0	1	8	2
08	36301	X	31585	-0-	-4716	-0-	30877	3	708	9	Y	644	638	0	3	8	5
09	34620	X	33390	-0-	-1230	-0-	32625	3	765	9	Y	695	691	0	2	8	7

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83130 X	56358	-0-	-26772	-0-	55729	2	629	9	Y	572	507	0	62	1	5
												3	8			
05	60667 X	54116	-0-	-6551	-0-	53063	2	1053	9	Y	957	948	0	5	1	5
												4	8			
06	61320 X	48378	-0-	-12942	-0-	47887	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3
07	63364 X	42630	-0-	-20734	-0-	42184	2	446	9	Y	405	403	0	2	8	3
08	63364 X	43867	-0-	-19497	-0-	43402	2	465	9	Y	423	420	0	3	8	3
09	56370 X	39114	-0-	-17256	-0-	38598	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

04	30152 X	30152	-0-	-0-	-0-	29668	2	484	9	Y	440	389	0	48	1	4
												3	8			
05	20305 X	13863	-0-	-6442	-0-	13610	2	253	9	Y	230	231	0	1	1	1
												1	8			
06	34688 X	34688	-0-	-0-	-0-	34055	2	633	9	Y	575	570	0	2	8	4
07	31155 X	19668	-0-	-11487	-0-	19420	2	248	9	Y	225	226	0	1	8	2
08	33183 X	33183	-0-	-0-	-0-	32534	2	649	9	Y	590	585	0	2	8	5
*09	34840 X	34840	-0-	-0-	-0-	34377	2	463	9	Y	421	421	0	1	8	4

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

04	T. A.	687	-0-	687	687	96	2	591	9	Y	537	464	0	57	1	5
												11	8			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	687					Y	2	5	0	2	8	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	687					Y	-0-					-0-
07	687 X	-0-	-0-	-687	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

04	58140 X	38861	-0-	-19279	-0-	302	1	38515	2	Y	40	34	0	4	1	-0-
						44	9					5	8			
05	60078 X	47702	-0-	-12376	-0-	266	1	47426	2	Y	9	9	8			-0-
						10	9									
06	58140 X	34612	-0-	-23528	-0-	463	1	33992	2	Y	143	139	0	3	8	1
						157	9									
07	55391 X	55391	-0-	-0-	-0-	54787	3	604	9	Y	549	542	0	4	8	4
08	55304 X	37133	-0-	-18171	-0-	36576	3	557	9	Y	506	501	0	5	8	4
*09	49769 X	49769	-0-	-0-	-0-	49221	3	548	9	Y	498	494	0	3	8	5

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

04	15798 X	15798	-0-	-0-	-0-	1518	1	10467	2	N	3466	3532	1	19	8	137
						3813	9									
05	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	1091	1	7321	2	N	2386	1860	1	16	8	647
						2625	9									
06	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	1131	1	9077	2	N	2480	2761	1	6	8	360
						2728	9									
07	16337 X	15540	-0-	-797	-0-	1297	1	12403	2	N	1673	1633	1	7	8	393
						1840	9									
08	16337 X	15040	-0-	-1297	-0-	1193	1	12601	2	N	1133	1117	1	11	8	398
						1246	9									
*09	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	1179	1	13916	2	N	1518	1487	1	6	8	423
						1670	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68913	X	68913	-0-	-0-	-0-	68283	2	630	9	Y	573	507	0	62	1	5
													4	8			
05	74121	X	66070	-0-	-8051	-0-	65016	2	1054	9	Y	958	948	0	5	1	5
													5	8			
06	74970	X	59165	-0-	-15805	-0-	58673	2	492	9	Y	447	446	0	3	8	3
07	77469	X	52133	-0-	-25336	-0-	51686	2	447	9	Y	406	403	0	3	8	3
08	77469	X	53645	-0-	-23824	-0-	53179	2	466	9	Y	424	420	0	4	8	3
09	68910	X	47810	-0-	-21100	-0-	47293	2	517	9	Y	470	465	0	3	8	5

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61170	X	23911	-0-	-37259	-0-	739	1	22314	2	Y	780	691	0	85	1	7
							858	9					3	8			
05	63209	X	39575	-0-	-23634	-0-	640	1	37821	2	Y	1013	1005	0	5	1	6
							1114	9					4	8			
06	59100	X	30613	-0-	-28487	-0-	868	1	29172	2	Y	521	522	0	1	8	4
							573	9									
07	58435	X	35029	-0-	-23406	-0-	66	1	34413	2	Y	500	499	0	1	8	4
							550	9									
08	55242	X	34969	-0-	-20273	-0-	627	1	33547	2	Y	723	718	0	3	8	6
							795	9									
09	38310	X	28157	-0-	-10153	-0-	942	1	26398	2	Y	743	740	0	2	8	7
							817	9									

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97380	X	66025	-0-	-31355	-0-	65394	2	631	9	Y	574	507	0	62	1	5
													5	8			
05	71021	X	63320	-0-	-7701	-0-	62266	2	1054	9	Y	958	948	0	5	1	5
													5	8			
06	71820	X	48485	-0-	-23335	-0-	47994	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3
07	74214	X	40834	-0-	-33380	-0-	40390	2	444	9	Y	404	403	0	1	8	3
08	74214	X	42087	-0-	-32127	-0-	41623	2	464	9	Y	422	420	0	2	8	3
09	66030	X	37532	-0-	-28498	-0-	37016	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57390	X	5346	-0-	-52044	-0-	383	1	4922	2	Y	37	38	0	4	1	-0-
							41	9					1	8			
05	59303	X	4787	-0-	-54516	-0-	745	1	4042	2	Y	-0-					-0-
06	57390	X	1448	-0-	-55942	-0-	502	1	945	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	50623	X	11388	-0-	-39235	-0-	11388	3			Y	-0-					-0-
08	34782	X	12452	-0-	-22330	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
*09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59070	X	6295	-0-	-52775	-0-	429	1	5519	2	Y	315	275	0	34	1	3
							347	9					5	8			
05	61039	X	5465	-0-	-55574	-0-	847	1	4599	2	Y	17	5	0	15	8	-0-
							19	9									
06	59070	X	1508	-0-	-57562	-0-	509	1	960	2	Y	35	29	0	6	8	-0-
							39	9									
07	31961	X	10132	-0-	-21829	-0-	10095	3	37	9	Y	34	24	0	10	8	-0-
08	21700	X	16994	-0-	-4706	-0-	16977	3	17	9	Y	15	3	0	12	8	-0-
*09	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17516	3	31	9	Y	28	14	0	14	8	-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44220	X	32420	-0-	-11800	-0-	248	1	31643	2	Y	481	426	0	52	1	5
							529	9					4	8			
05	45694	X	32111	-0-	-13583	-0-	176	1	31455	2	Y	436	432	0	2	1	2
							480	9					5	8			
06	44220	X	28278	-0-	-15942	-0-	373	1	27363	2	Y	493	488	0	3	8	4
							542	9									
07	41044	X	39876	-0-	-1168	-0-	39370	3	506	9	Y	460	458	0	3	8	3
08	40486	X	33775	-0-	-6711	-0-	33338	3	437	9	Y	397	384	0	13	8	3
*09	38466	X	38466	-0-	-0-	-0-	37942	3	524	9	Y	476	471	0	3	8	5

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
04	52470	X	5000	-0-	-47470	-0-	359	1	4619	2	Y	20	16	0	2	1	-0-
							22	9					2	8			
05	54219	X	3767	-0-	-50452	-0-	584	1	3173	2	Y	9	2	0	7	8	-0-
							10	9									
06	52470	X	1502	-0-	-50968	-0-	518	1	975	2	Y	8	3	0	5	8	-0-
							9	9									
07	38285	X	14312	-0-	-23973	-0-	14305	3	7	9	Y	6	1	0	5	8	-0-
08	15314	X	13522	-0-	-1792	-0-	13508	3	14	9	Y	13	2	0	11	8	-0-
*09	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	18049	3	13	9	Y	12	2	0	10	8	-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
04	54060	X	41737	-0-	-12323	-0-	317	1	40473	2	Y	861	758	0	93	1	8
							947	9					9	8			
05	55862	X	37437	-0-	-18425	-0-	205	1	36504	2	Y	662	654	0	3	1	4
							728	9					9	8			
06	54060	X	9202	-0-	-44858	-0-	123	1	9071	2	Y	7	11	0			-0-
							8	9									
07	49228	X	20584	-0-	-28644	-0-	20583	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	47058	X	17585	-0-	-29473	-0-	17574	3	11	9	Y	10	9	0	1	8	-0-
09	41730	X	20022	-0-	-21708	-0-	19974	3	48	9	Y	44	42	0	2	8	-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
04	55740	X	42354	-0-	-13386	-0-	318	1	40731	2	Y	1186	1044	0	128	1	11
							1305	9					12	8			
05	57598	X	38412	-0-	-19186	-0-	209	1	37191	2	Y	920	911	0	4	1	5
							1012	9					11	8			
06	55740	X	18502	-0-	-37238	-0-	240	1	17590	2	Y	611	609	0	3	8	4
							672	9									
07	51305	X	41930	-0-	-9375	-0-	41005	3	925	9	Y	841	834	0	5	8	6
08	47182	X	31290	-0-	-15892	-0-	30654	3	636	9	Y	578	572	0	7	8	5
09	42360	X	39537	-0-	-2823	-0-	38741	3	796	9	Y	724	716	0	6	8	7

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	65070	X	5537	-0-	-59533	-0-	399	1	5137	2	Y	1	2	0	1	8	-0-
							1	9									
05	67239	X	3589	-0-	-63650	-0-	527	1	2860	2	Y	184	180	0	1	1	1
							202	9					2	8			
06	65070	X	2048	-0-	-63022	-0-	553	1	1041	2	Y	413	408	0	3	8	3
							454	9									
07	57660	X	13695	-0-	-43965	-0-	13691	3	4	9	Y	4	3	0	4	8	-0-
08	23870	X	8987	-0-	-14883	-0-	8984	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*09	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11121	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

04	46260	X	23863	-0-	-22397	-0-	178	1	22726	2	Y	872	775	0	95	1	8
							959	9					4	8			
05	47802	X	23813	-0-	-23989	-0-	130	1	23215	2	Y	425	422	0	2	1	2
							468	9					7	8			
06	46260	X	16962	-0-	-29298	-0-	219	1	16088	2	Y	595	589	0	4	8	4
							655	9									
07	37758	X	30515	-0-	-7243	-0-	29189	3	1326	9	Y	1205	1196	0	4	8	9
08	37758	X	34303	-0-	-3455	-0-	32909	3	1394	9	Y	1267	1258	0	8	8	10
*09	38272	X	38272	-0-	-0-	-0-	36827	3	1445	9	Y	1314	1306	0	5	8	13

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

04	3780	X	3344	-0-	-436	-0-	2593	2	751	9	Y	683	679	0	4	8	5
05	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	2611	2	758	9	Y	689	686	0	3	8	5
06	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	2387	2	702	9	Y	638	634	0	3	8	6
07	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	2473	2	770	9	Y	700	694	0	5	8	7
08	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	2335	2	700	9	Y	636	636	0	1	8	6
09	3330	X	2278	-0-	-1052	-0-	1762	2	516	9	Y	469	468	0	2	8	5

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36609	X	36609	-0-	-0-	-0-	15102	2	15439	3	Y	5516	4889	0	599	1	52
							6068	9					19	8			
05	32767	X	25962	-0-	-6805	-0-	6493	2	14948	3	Y	4110	4102	0	19	1	23
							4521	9					18	8			
06	32100	X	22807	-0-	-9293	-0-	824	2	16590	3	Y	4903	4880	0	11	8	35
							5393	9									
07	37820	X	20919	-0-	-16901	-0-	15871	2	5048	9	Y	4589	4582	0	8	8	34
08	37820	X	23143	-0-	-14677	-0-	17373	2	5770	9	Y	5245	5222	0	14	8	43
09	36600	X	19888	-0-	-16712	-0-	15817	2	4071	9	Y	3701	3700	0	7	8	37

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

04	9690	X	6871	-0-	-2819	-0-	5083	2	1788	9	Y	1625	1615	0	12	8	11
05	10013	X	5250	-0-	-4763	-0-	3501	2	1749	9	Y	1590	1574	0	15	8	12
06	9690	X	6095	-0-	-3595	-0-	4537	2	1558	9	Y	1416	1406	0	8	8	14
07	9889	X	3488	-0-	-6401	-0-	2038	2	1450	9	Y	1318	1307	0	12	8	13
08	7595	X	4047	-0-	-3548	-0-	2663	2	1384	9	Y	1258	1255	0	4	8	12
09	6870	X	4314	-0-	-2556	-0-	3082	2	1232	9	Y	1120	1111	0	9	8	12

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	7192	3	5871	9	N	5337	4713	1	29	8	595

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	20870	-0-	20870	20870	15289	4	5581	9	Y	5074	5036	1	38	8	-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	20870					Y	-0-					-0-
07	0	%	5228	-0-	5228	26098	3317	2	1911	9	Y	1737	1718	0	6	8	13
08	0	%	45458	-0-	45458	71556	28585	2	16873	9	Y	15339	15162	0	64	8	126
09	0	%	58038	-0-	58038	129594	37494	2	20544	9	Y	18676	18570	0	44	8	188

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48948 05/25/2017

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 1H RRCID -> 281583 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11292 - 19920

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48733 05/25/2017

SILVERTIP 76-9 UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 282024 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12028 PERF.12714 - 22666

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48787 05/17/2017

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 9039 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 282631 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	470	1	6225	3	Y	1321	1277	1			217
							803	4	1453	9							
05	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	529	1	7502	3	Y	1395	1411	1			201
							792	4	1535	9							
06	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	466	1	7078	3	Y	1163	1200	1			164
							184	4	1279	9							
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	181	1	2371	3	Y	840	916	1			88
							72	4	924	9							
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	420	433	1			75
							107	4	462	9							
*09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	280	1	4781	3	Y	809	701	1			183
							661	4	890	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

04	14190	X	3751	-0-	-10439	-0-	3248	3	503	9	N	457	428	1	4	8	179
05	11625	X	10207	-0-	-1418	-0-	9243	3	964	9	N	876	838	1	7	8	210
06	9450	X	3302	-0-	-6148	-0-	2773	3	529	9	N	481	540	1	3	8	148
07	9765	X	8525	-0-	-1240	-0-	7887	3	638	9	N	580	522	1	2	8	204
08	10199	X	4485	-0-	-5714	-0-	4055	3	430	9	N	391	366	1	8	8	221
09	9870	X	8403	-0-	-1467	-0-	7487	3	916	9	N	833	871	1	8	8	175

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
04	8760	X	8312	-0-	-448	-0-	593	1	7297	3	N	384	553	1	6	8	297
							422	9									
05	9052	X	8581	-0-	-471	-0-	642	1	7465	3	N	431	374	1	5	8	349
							474	9									
06	8760	X	7970	-0-	-790	-0-	138	1	7359	3	N	430	552	1	3	8	224
							473	9									
07	8804	X	8177	-0-	-627	-0-	168	1	7524	3	N	441	374	1	3	8	288
							485	9									
08	8804	X	7715	-0-	-1089	-0-	119	1	7194	3	N	365	374	1	9	8	270
							402	9									
09	8310	X	7497	-0-	-813	-0-	13	1	7045	3	N	399	378	1	10	8	281
							439	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

04	13140	X	12088	-0-	-1052	-0-	11061	3	1027	9	Y	934	904	1			222
05	13578	X	11914	-0-	-1664	-0-	10920	3	994	9	Y	904	956	1	2	8	168
06	12780	X	10950	-0-	-1830	-0-	10022	3	928	9	Y	844	856	1	1	8	155
07	13175	X	7939	-0-	-5236	-0-	7217	3	722	9	Y	656	674	1			137
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	7806	3	525	9	Y	477	508	1	3	8	103
09	12090	X	12010	-0-	-80	-0-	11550	3	460	9	Y	418	441	1	1	8	79

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

04	15210	X	14279	-0-	-931	-0-	13573	3	706	9	Y	642	621	1			153
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	13969	3	684	9	Y	622	657	1	2	8	116
06	14730	X	13642	-0-	-1088	-0-	13004	3	638	9	Y	580	589	1	1	8	106
07	15221	X	13339	-0-	-1882	-0-	12811	3	528	9	Y	480	485	1	1	8	100
08	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	10949	3	562	9	Y	511	498	1	2	8	111
09	14280	X	11541	-0-	-2739	-0-	10899	3	642	9	Y	584	584	1	1	8	110

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

04	23730	X	20922	-0-	-2808	-0-	915	1	17931	3	Y	650	707	1			249
							1361	4	715	9							
05	23033	X	19823	-0-	-3210	-0-	870	1	18067	3	Y	653	257	1			645
							168	4	718	9							
06	22290	X	17758	-0-	-4532	-0-	847	1	15085	3	Y	552	779	1			418
							1219	4	607	9							
07	23033	X	17083	-0-	-5950	-0-	804	1	15097	3	Y	563	691	1			290
							563	4	619	9							
08	18476	X	17605	-0-	-871	-0-	836	1	15337	3	Y	714	547	1			457
							647	4	785	9							
09	17880	X	17387	-0-	-493	-0-	771	1	15361	3	Y	1074	1152	1			379
							74	4	1181	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
04	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	900	1	813	3	Y	509	770	1			590
							560	9									
05	2697	X	2146	-0-	-551	-0-	930	1	760	3	Y	409	443	1			556
							6	4	450	9							
06	2610	X	2300	-0-	-310	-0-	885	1	1080	3	Y	214	369	1			401
							100	4	235	9							
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	885	1	1320	3	Y	570					971
							26	4	627	9							
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	870	1	721	3	Y	613	915	1			669
							26	4	674	9							
*09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	875	1	1046	3	Y	544	934	1			279
							200	4	598	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
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	900	1	5947	3	N	999	917	1	4	8	494
							1099	9									
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	930	1	3782	3	N	958	916	1	6	8	530
							98	4	1054	9							
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	840	1	3739	3	N	921	910	1			541
							450	4	1013	9							
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	870	1	5109	3	N	929	463	1	4	8	1003
							400	4	1022	9							
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	690	1	5816	3	N	921	1384	1	4	8	536
							177	4	1013	9							
*09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	870	1	5165	3	N	791	459	1	15	8	853
							200	4	870	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
04	10530	X	10137	-0-	-393	-0-	451	1	8870	3	N	742	910	1			602
							816	9									
05	10633	X	10209	-0-	-424	-0-	476	1	8770	3	N	829	888	1			543
							51	4	912	9							
06	10380	X	9418	-0-	-962	-0-	480	1	7760	3	N	668	455	1			756
							443	4	735	9							
07	10726	X	9672	-0-	-1054	-0-	468	1	8383	3	N	710	432	1			1034
							40	4	781	9							
08	DLQ G-10		5773	-0-	5773	5773	178	1	5187	3	N	371	918	1			487
							408	9									
09	DLQ G-10		10734	-0-	10734	16507	434	1	9490	3	N	688	909	1			266
							53	4	757	9							

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
04	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	1239	1	27910	3	Y	3362	3211	1			550
							2361	4	3698	9							
05	35815	X	35815	-0-	-0-	-0-	1290	1	30597	3	Y	3278	3471	1			357
							322	4	3606	9							
06	30360	X	25116	-0-	-5244	-0-	1035	1	21057	3	Y	2249	2213	1			393
							550	4	2474	9							
07	36394	X	30366	-0-	-6028	-0-	1193	1	25778	3	Y	1923	2037	1			279
							1280	4	2115	9							
08	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	1374	1	28486	3	Y	2315	2308	1			286
							704	4	2547	9							
*09	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	1016	1	21763	3	Y	2525	2428	1			383
							136	4	2778	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	647	1	7291	3	Y	1132	1082	1			347
							1245	9									
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	157	1	4232	3	Y	478	610	1	1	8	214
							526	9									
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	180	1	4572	3	Y	1182	1097	1			299
							168	4	1300	9							
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	3332	3	230	4	Y	768	707	1	3	8	357
							845	9									
08	7750	X	3608	-0-	-4142	-0-	2443	3	42	4	Y	1021	1175	1	3	8	200
							1123	9									
09	7500	X	5115	-0-	-2385	-0-	3416	3	392	4	Y	1188	1018	1	11	8	359
							1307	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33900	X	28659	-0-	-5241	-0-	954	1	24846	3	Y	1514	1526	1			239
							1194	4	1665	9							
05	34255	X	30560	-0-	-3695	-0-	1032	1	27659	3	Y	1585	1645	1			179
							125	4	1744	9							
06	30420	X	25715	-0-	-4705	-0-	897	1	23163	3	Y	1375	1359	1			195
							142	4	1513	9							
07	31434	X	27379	-0-	-4055	-0-	948	1	23823	3	Y	1578	1498	1			275
							872	4	1736	9							
08	27745	X	27029	-0-	-716	-0-	989	1	24050	3	Y	1440	1450	1			265
							406	4	1584	9							
*09	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	984	1	24790	3	Y	1454	1406	1			313
							137	4	1599	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28290	X	22199	-0-	-6091	-0-	791	1	17822	3	Y	1889	1804	1			315
							1508	4	2078	9							
05	28458	X	23600	-0-	-4858	-0-	858	1	20367	3	Y	1964	2061	1			218
							215	4	2160	9							
06	25050	X	21431	-0-	-3619	-0-	898	1	18267	3	Y	1626	1561	1			283
							477	4	1789	9							
07	25265	X	20409	-0-	-4856	-0-	796	1	17199	3	Y	1418	1491	1			210
							854	4	1560	9							
08	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	943	1	19538	3	Y	1830	1810	1			230
							483	4	2013	9							
*09	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	1012	1	21677	3	Y	1789	1739	1			280
							135	4	1968	9							

DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37813	X	37813	-0-	-0-	-0-	1267	1	32974	3	Y	1808	1841	1			291
							1583	4	1989	9							
05	38161	X	36978	-0-	-1183	-0-	1258	1	33697	3	Y	1701	1796	1			196
							152	4	1871	9							
06	36930	X	35345	-0-	-1585	-0-	1246	1	32193	3	Y	1553	1528	1			221
							198	4	1708	9							
07	39060	X	36017	-0-	-3043	-0-	1265	1	31772	3	Y	1652	1582	1			291
							1163	4	1817	9							
08	39060	X	33793	-0-	-5267	-0-	1246	1	30324	3	Y	1555	1560	1			286
							512	4	1711	9							
09	37800	X	32833	-0-	-4967	-0-	1183	1	29805	3	Y	1527	1482	1			331
							165	4	1680	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
04	18930	X	9389	-0-	-9541	-0-	8939	3	100	4	N	318	353	1			666
							350	9									
05	19561	X	11492	-0-	-8069	-0-	10829	3	100	4	N	512	373	1			805
							563	9									
06	18420	X	8719	-0-	-9701	-0-	8181	3	150	4	N	353	535	1			623
							388	9									
07	11935	X	9552	-0-	-2383	-0-	9112	3	440	9	N	400	742	1			281
08	11501	X	9107	-0-	-2394	-0-	8225	3	400	4	N	438	379	1			340
							482	9									
09	11130	X	9160	-0-	-1970	-0-	6684	3	1994	4	N	438	378	1			400
							482	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26370	X	20584	-0-	-5786	-0-	875	1	17123	3	Y	1171	1268	1			438
							1298	4	1288	9							
05	25451	X	22048	-0-	-3403	-0-	945	1	19631	3	Y	1172	461	1			1149
							183	4	1289	9							
06	22800	X	19225	-0-	-3575	-0-	893	1	15910	3	Y	1033	1424	1			758
							1286	4	1136	9							
07	22289	X	19991	-0-	-2298	-0-	921	1	17302	3	Y	1020	1260	1			518
							646	4	1122	9							
08	20460	X	20358	-0-	-102	-0-	949	1	17451	3	Y	1113	895	1	1	8	735
							734	4	1224	9							
*09	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	1029	1	20506	3	Y	1240	1494	1			481
							98	4	1364	9							

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	11214	-0-	-156	-0-	900	1	8817	3	N	1361	1390	1	6	8	684
							1497	9									
05	11749	X	10523	-0-	-1226	-0-	920	1	7892	3	N	1340	1358	1	7	8	659
							237	4	1474	9							
06	11370	X	8669	-0-	-2701	-0-	850	1	5812	3	N	1379	1364	1			674
							490	4	1517	9							
07	11749	X	11265	-0-	-484	-0-	870	1	8501	3	N	1420	1332	1	6	8	756
							332	4	1562	9							
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	900	1	9513	3	N	1422	1843	1	13	8	322
							1564	9									
09	11220	X	10592	-0-	-628	-0-	870	1	7914	3	N	1300	929	1	5	8	688
							378	4	1430	9							

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13620	X	12195	-0-	-1425	-0-	10770	3	338	4	Y	988	1020	1			16
							1087	9									
05	14074	X	13546	-0-	-528	-0-	10022	3	2422	4	Y	1002	959	1	23	8	36
							1102	9									
06	13620	X	11495	-0-	-2125	-0-	7324	3	3290	4	Y	801	805	1	1	8	31
							881	9									
07	14074	X	11988	-0-	-2086	-0-	10108	3	935	4	Y	859	857	1			33
							945	9									
08	12710	X	11678	-0-	-1032	-0-	10495	3	290	4	Y	812	820	1	1	8	24
							893	9									
09	12300	X	11369	-0-	-931	-0-	10346	3	133	4	Y	809	798	1			35
							890	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	11499	-0-	-4281	-0-	745	1	10273	3	N	274	552	1			685
							180	4	301	9							
05	15872	X	14658	-0-	-1214	-0-	870	1	13119	3	N	563	180	1			1068
							50	4	619	9							
06	15360	X	11338	-0-	-4022	-0-	845	1	9851	3	N	336	929	1			475
							272	4	370	9							
07	15872	X	11799	-0-	-4073	-0-	845	1	10604	3	N	318	333	1			460
							350	9									
08	14663	X	10678	-0-	-3985	-0-	900	1	9427	3	N	319	376	1			403
							351	9									
09	14190	X	8809	-0-	-5381	-0-	760	1	6038	3	N	329					732
							1649	4	362	9							

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
04	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	780	1	18775	3	N	1383	1728	1			663
							1809	4	1521	9							
05	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	240	1	9534	3	N	608	452	1			819
							669	9									
06	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	885	1	13258	3	N	1388	1327	1			880
							7109	4	1527	9							
07	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	930	1	4618	3	N	1938	1810	1			1008
							22741	4	2132	9							
08	28620	X	28620	-0-	-0-	-0-	930	1	13519	3	N	1611	1982	1	5	8	632
							12399	4	1772	9							
*09	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	885	1	12775	3	N	1535	1611	1			556
							121	4	1689	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	7888	-0-	-632	-0-	900	1	5986	3	N	911	471	1	4	8	1021
							1002	9									
05	8804	X	6994	-0-	-1810	-0-	930	1	3678	3	N	643	931	1	7	8	726
							1679	4	707	9							
06	8520	X	6007	-0-	-2513	-0-	810	1	3497	3	N	779	924	1	1	8	580
							843	4	857	9							
07	8804	X	6118	-0-	-2686	-0-	895	1	3841	3	N	802	464	1	5	8	913
							500	4	882	9							
08	8153	X	6296	-0-	-1857	-0-	690	1	4592	3	N	922	1275	1	5	8	555
							1014	9									
09	7890	X	6679	-0-	-1211	-0-	901	1	4818	3	N	702	921	1	1	8	335
							188	4	772	9							

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19650	X	19419	-0-	-231	-0-	900	1	17335	3	N	785	1262	1			472
							320	4	864	9							
05	20305	X	20043	-0-	-262	-0-	930	1	18095	3	N	862	363	1			971
							70	4	948	9							
06	19650	X	18643	-0-	-1007	-0-	900	1	16943	3	N	700	1096	1			575
							30	4	770	9							
07	20305	X	19207	-0-	-1098	-0-	930	1	17446	3	N	728	714	1			589
							30	4	801	9							
08	20305	X	18645	-0-	-1660	-0-	930	1	16805	3	N	693	748	1			534
							148	4	762	9							
09	19410	X	15928	-0-	-3482	-0-	800	1	10884	3	N	607	757	1			384
							3576	4	668	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30000	X	25879	-0-	-4121	-0-	925	1	20836	3	Y	2141	2082	1			358
							1763	4	2355	9							
05	31000	X	25345	-0-	-5655	-0-	917	1	21738	3	Y	2237	2352	1			243
							229	4	2461	9							
06	31860	X	23106	-0-	-8754	-0-	962	1	19581	3	Y	1865	1789	1			319
							511	4	2052	9							
07	32922	X	21262	-0-	-11660	-0-	804	1	17367	3	Y	2026	2061	1			284
							862	4	2229	9							
08	26505	X	22312	-0-	-4193	-0-	883	1	18304	3	Y	2430	2413	1			301
							452	4	2673	9							
09	25650	X	25432	-0-	-218	-0-	1013	1	21686	3	Y	2362	2299	1			364
							135	4	2598	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	10148	-0-	-1132	-0-	1324	1	8118	3	N	642	792	1			566
							706	9									
05	11346	X	9650	-0-	-1696	-0-	1384	1	6864	3	N	642	436	1			772
							696	4	706	9							
06	11130	X	8900	-0-	-2230	-0-	1320	1	5855	3	N	573	762	1			583
							1095	4	630	9							
07	11501	X	8929	-0-	-2572	-0-	1307	1	6239	3	N	611	442	1			752
							711	4	672	9							
08	DLQ G-10		9484	-0-	9484	9484	1232	1	7489	3	N	572	788	1			536
							134	4	629	9							
09	DLQ G-10		9710	-0-	9710	19194	1221	1	7658	3	N	566	418	1			684
							208	4	623	9							

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	770	1	11471	3	Y	883	912	1			17
							187	4	971	9							
05	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	905	1	12178	3	Y	1082	1032	1	25	8	42
							957	4	1190	9							
06	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	900	1	10349	3	Y	1019	1018	1	2	8	41
							1382	4	1121	9							
07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	855	1	10593	3	Y	1006	1007	1	1	8	39
							546	4	1107	9							
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	815	1	11076	3	Y	974	982	1	1	8	30
							22	4	1071	9							
*09	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	870	1	10526	3	Y	970	956	1	1	8	43
							63	4	1067	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
04	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	1760	1	8421	3	N	1883	1824	1			1813
							2071	9									
05	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	1820	1	10071	3	N	2514	2735	1	21	8	1571
							2765	9									
06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	1770	1	9977	3	N	2346	2506	1	1	8	1410
							890	4	2581	9							
07	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	1800	1	9994	3	N	2701	1723	1			2388
							395	4	2971	9							
08	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1830	1	10659	3	N	2471	3552	1	1	8	1306
							2718	9									
*09	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	1730	1	8637	3	N	2260	1819	1	4	8	1743
							99	4	2486	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74130	X	68855	-0-	-5275	-0-	900	1	61273	3	N	2946	3555	1			832
							3441	4	3241	9							
05	76601	X	69798	-0-	-6803	-0-	930	1	65080	3	N	2784	2542	1			1074
							726	4	3062	9							
06	74130	X	62468	-0-	-11662	-0-	900	1	57485	3	N	2536	2978	1			632
							1293	4	2790	9							
07	76601	X	64587	-0-	-12014	-0-	930	1	58405	3	N	2588	2611	1	1	8	608
							2405	4	2847	9							
08	73780	X	63796	-0-	-9984	-0-	930	1	59062	3	N	2501	2733	1			376
							1053	4	2751	9							
09	68850	X	60580	-0-	-8270	-0-	900	1	56822	3	N	2349	2303	1			422
							274	4	2584	9							

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

04	16020	X	14328	-0-	-1692	-0-	870	1	12630	3	N	566	1224	1			858
							205	4	623	9							
05	16554	X	15065	-0-	-1489	-0-	930	1	13431	3	N	585	535	1			908
							60	4	644	9							
06	16020	X	13806	-0-	-2214	-0-	890	1	12196	3	N	473	898	1			483
							200	4	520	9							
07	15810	X	13352	-0-	-2458	-0-	675	1	12241	3	N	383	380	1			486
							15	4	421	9							
08	15097	X	13419	-0-	-1678	-0-	905	1	12024	3	N	445	358	1			573
							490	9									
09	14580	X	12523	-0-	-2057	-0-	900	1	7160	3	N	487	380	1			680
							3927	4	536	9							

DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

04	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	600	1	16374	3	N	827	1253	1			770
							280	4	910	9							
05	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	625	1	16196	3	N	769	362	1			1177
							55	4	846	9							
06	16650	X	14970	-0-	-1680	-0-	585	1	13713	3	N	579	924	1			832
							35	4	637	9							
07	17205	X	15503	-0-	-1702	-0-	605	1	14180	3	N	607	926	1			513
							50	4	668	9							
08	17205	X	14416	-0-	-2789	-0-	265	1	13510	3	N	514	168	1			859
							76	4	565	9							
09	16650	X	14721	-0-	-1929	-0-	9790	3	4205	4	N	660	945	1			574
							726	9									

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

04	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	290	1	3449	4	N	431	1070	1			482
							474	9									
05	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	310	1	3776	4	N	486	9	1			959
							535	9									
06	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	300	1	3484	4	N	440	735	1			664
							484	9									
07	4619	X	3989	-0-	-630	-0-	280	1	3212	4	N	452	560	1			556
							497	9									
08	4619	X	3333	-0-	-1286	-0-	230	1	2662	4	N	401	575	1			382
							441	9									
*09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	295	1	3809	4	N	434	188	1			628
							477	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	9181	-0-	-2459	-0-	855	1	7626	3	N	636	925	1			565
							700	9									
05	11284	X	9347	-0-	-1937	-0-	930	1	7629	3	N	716	462	1	27	8	792
							788	9									
06	10920	X	8699	-0-	-2221	-0-	885	1	6883	3	N	655	869	1			578
							210	4	721	9							
07	10013	X	8867	-0-	-1146	-0-	920	1	7098	3	N	688	775	1			491
							92	4	757	9							
08	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	930	1	7220	3	N	668	425	1			734
							60	4	735	9							
09	9180	X	8225	-0-	-955	-0-	900	1	6636	3	N	590	923	1			401
							40	4	649	9							

OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

04	21390	X	18952	-0-	-2438	-0-	870	1	15878	3	N	1310	1957	1			628
							763	4	1441	9							
05	22103	X	18138	-0-	-3965	-0-	810	1	16181	3	N	999	721	1			906
							48	4	1099	9							
06	20730	X	18444	-0-	-2286	-0-	900	1	15772	3	N	1043	1477	1			472
							625	4	1147	9							
07	20584	X	18461	-0-	-2123	-0-	930	1	15718	3	N	1036	1118	1			390
							673	4	1140	9							
08	19592	X	15547	-0-	-4045	-0-	930	1	13483	3	N	916	750	1			556
							126	4	1008	9							
09	18960	X	8368	-0-	-10592	-0-	510	1	7214	3	N	375	371	1			560
							231	4	413	9							

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

04	4950	X	4429	-0-	-521	-0-	300	1	3752	3	N	174	357	1			615
							186	4	191	9							
05	4991	X	4427	-0-	-564	-0-	310	1	3762	3	N	228	4	1			839
							104	4	251	9							
06	4500	X	3710	-0-	-790	-0-	295	1	3045	3	N	180	369	1			650
							172	4	198	9							
07	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	310	1	3050	3	N	184	351	1			483
							84	4	202	9							
08	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	255	1	3473	3	N	211					694
							141	4	232	9							
*09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	300	1	4035	3	N	258	380	1			572
							12	4	284	9							

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

04	36480	X	27823	-0-	-8657	-0-	900	1	24286	3	N	1144	932	1			1113
							1379	4	1258	9							
05	36456	X	28142	-0-	-8314	-0-	930	1	25753	3	N	1262	1748	1			627
							71	4	1388	9							
06	33240	X	23938	-0-	-9302	-0-	900	1	21765	3	N	955	920	1			662
							222	4	1051	9							
07	32457	X	22065	-0-	-10392	-0-	725	1	20120	3	N	927	872	1			717
							200	4	1020	9							
08	28737	X	25105	-0-	-3632	-0-	810	1	23060	3	N	1123	1354	1			486
							1235	9									
09	27810	X	27801	-0-	-9	-0-	900	1	25099	3	N	1540	1270	1			756
							108	4	1694	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35430	X	24272	-0-	-11158	-0-	895	1	20732	3	Y	1172	1112	1			381
							1356	4	1289	9							
05	34565	X	25604	-0-	-8961	-0-	931	1	23233	3	Y	1199	1329	1			251
							121	4	1319	9							
06	33240	X	20779	-0-	-12461	-0-	852	1	17443	3	Y	960	1058	1			153
							1428	4	1056	9							
07	27931	X	23187	-0-	-4744	-0-	864	1	20073	3	Y	1037	987	1			203
							1109	4	1141	9							
08	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	884	1	20134	3	Y	880	823	1			260
							851	4	968	9							
09	19110	X	15215	-0-	-3895	-0-	584	1	13849	3	Y	711	849	1			122
							782	9									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4980	X	4508	-0-	-472	-0-	3999	3	509	9	N	463	907	1			404
05	4898	X	3990	-0-	-908	-0-	3423	3	20	4	N	497	446	1	12	8	443
							547	9									
06	4320	X	4164	-0-	-156	-0-	3649	3	60	4	N	414	415	1			442
							455	9									
07	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	4026	3	536	9	N	487	429	1			500
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4162	3	552	9	N	502	467	1			535
*09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5491	3	789	9	N	717	934	1			318

ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9330	X	7052	-0-	-2278	-0-	855	1	5421	3	N	705	1219	1			588
							776	9									
05	9641	X	7157	-0-	-2484	-0-	890	1	4875	3	N	826	432	1			982
							483	4	909	9							
06	8130	X	4121	-0-	-4009	-0-	770	1	1844	3	N	523	812	1			693
							932	4	575	9							
07	8401	X	7624	-0-	-777	-0-	900	1	5533	3	N	686	783	1	1	8	595
							436	4	755	9							
08	7657	X	6972	-0-	-685	-0-	880	1	5343	3	N	635	900	1	1	8	329
							50	4	699	9							
*09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	870	1	5052	3	N	655	446	1			538
							524	4	721	9							

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26370	X	19132	-0-	-7238	-0-	713	1	16512	3	Y	753	702	1			243
							1079	4	828	9							
05	28427	X	19886	-0-	-8541	-0-	728	1	18172	3	Y	810	884	1			169
							95	4	891	9							
06	27510	X	16920	-0-	-10590	-0-	699	1	14286	3	Y	696	754	1			111
							1169	4	766	9							
07	28427	X	23378	-0-	-5049	-0-	880	1	20472	3	Y	812	764	1			159
							1133	4	893	9							
08	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	868	1	19779	3	Y	894	798	1			255
							837	4	983	9							
*09	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	528	1	12500	3	Y	804	924	1			135
							884	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	418	1	4707	3	Y	1124	1132	1			356
							1236	9									
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	273	1	7358	3	Y	1613	1463	1	2	8	504
							1774	9									
06	4110	X	3998	-0-	-112	-0-	120	1	3051	3	Y	650	910	1			244
							112	4	715	9							
07	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	1444	3	100	4	Y	1816	1369	1	5	8	686
							1998	9									
08	7750	X	5054	-0-	-2696	-0-	3645	3	63	4	Y	1224	1633	1	3	8	274
							1346	9									
09	7500	X	5123	-0-	-2377	-0-	3385	3	388	4	Y	1227	1104	1	12	8	385
							1350	9									

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520	X	13093	-0-	-7427	-0-	422	1	10987	3	Y	1051	1055	1			171
							528	4	1156	9							
05	19561	X	14286	-0-	-5275	-0-	471	1	12628	3	Y	1027	1075	1			123
							57	4	1130	9							
06	18120	X	10356	-0-	-7764	-0-	349	1	9045	3	Y	824	822	1			125
							56	4	906	9							
07	18197	X	10958	-0-	-7239	-0-	368	1	9239	3	Y	921	878	1			168
							338	4	1013	9							
08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	474	1	11535	3	Y	892	891	1			169
							195	4	981	9							
*09	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	434	1	10947	3	Y	1098	1030	1			237
							61	4	1208	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
04	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	792	1	18334	3	Y	1068	965	1			335
							1198	4	1175	9							
05	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	821	1	20478	3	Y	1198	1286	1			247
							107	4	1318	9							
06	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	804	1	16461	3	Y	800	912	1			135
							1348	4	880	9							
07	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	716	1	16621	3	Y	1009	947	1			197
							918	4	1110	9							
08	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	728	1	16586	3	Y	1116	995	1			318
							701	4	1228	9							
*09	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	818	1	19392	3	Y	687	876	1			129
							756	9									

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
04	31320	X	28445	-0-	-2875	-0-	957	1	24918	3	Y	1248	1271	1			208
							1197	4	1373	9							
05	31868	X	28264	-0-	-3604	-0-	959	1	25657	3	Y	1394	1437	1			165
							115	4	1533	9							
06	31620	X	30567	-0-	-1053	-0-	1078	1	27855	3	Y	1330	1299	1			196
							171	4	1463	9							
07	32674	X	30208	-0-	-2466	-0-	1064	1	26744	3	Y	1292	1250	1			238
							979	4	1421	9							
08	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	1011	1	24589	3	Y	1354	1338	1			254
							415	4	1489	9							
*09	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	984	1	24783	3	Y	1301	1264	1			291
							137	4	1431	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22920	X	17737	-0-	-5183	-0-	648	1	14601	3	Y	1139	1085	1			185
							1235	4	1253	9							
05	21421	X	18845	-0-	-2576	-0-	702	1	16661	3	Y	1187	1244	1			128
							176	4	1306	9							
06	20130	X	15009	-0-	-5121	-0-	640	1	13028	3	Y	910	881	1			157
							340	4	1001	9							
07	20801	X	14454	-0-	-6347	-0-	573	1	12387	3	Y	799	841	1			115
							615	4	879	9							
08	15345	X	11906	-0-	-3439	-0-	491	1	10188	3	Y	886	891	1			110
							252	4	975	9							
09	14850	X	13666	-0-	-1184	-0-	559	1	11969	3	Y	966	929	1			147
							75	4	1063	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
04	23400	X	22086	-0-	-1314	-0-	867	1	19513	3	Y	51	48	1			9
							1650	4	56	9							
05	24180	X	22069	-0-	-2111	-0-	883	1	20927	3	Y	35	40	1			4
							220	4	39	9							
06	23400	X	19180	-0-	-4220	-0-	875	1	17797	3	Y	40	37	1			7
							464	4	44	9							
07	23932	X	6174	-0-	-17758	-0-	259	1	5608	3	Y	25	28	1			4
							279	4	28	9							
08	22971	X	673	-0-	-22298	-0-	30	1	618	3	Y	9	12	1			1
							15	4	10	9							
09	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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
04	4800	X	3073	-0-	-1727	-0-	181	1	2215	3	Y	574	578	0	5	8	41
							46	4	631	9							
05	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	285	1	3391	3	Y	923	834	0	7	8	123
							14	4	1015	9							
06	4800	X	4064	-0-	-736	-0-	231	1	2861	3	Y	643	674	0	5	8	87
							265	4	707	9							
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	277	1	3891	3	Y	1257	1189	0	6	8	149
							67	4	1383	9							
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	226	1	3004	3	Y	834	859	0	8	8	116
							91	4	917	9							
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	144	1	2513	3	Y	529	564	0	6	8	75
							86	4	582	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41910	X	25748	-0-	-16162	-0-	498	1	21876	3	Y	1960	1987	1			414
							1218	4	2156	9							
05	41850	X	14565	-0-	-27285	-0-	269	1	13376	3	Y	796	912	1			298
							44	4	876	9							
06	40500	X	29077	-0-	-11423	-0-	637	1	24425	3	Y	2789	2615	1			472
							947	4	3068	9							
07	35216	X	28332	-0-	-6884	-0-	688	1	23988	3	Y	2402	2501	1	1	8	372
							1014	4	2642	9							
08	32116	X	27619	-0-	-4497	-0-	702	1	23958	3	Y	2053	2005	1			420
							701	4	2258	9							
*09	32035	X	32035	-0-	-0-	-0-	693	1	29100	3	Y	1837	1823	1			434
							221	4	2021	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	860	1	7348	3	N	1186	1450	1			753
							20	4	1305	9							
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	750	1	7979	3	N	1232	715	1			1270
							1355	9									
06	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	820	1	7585	3	N	1278	1871	1	1	8	676
							1406	9									
07	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	855	1	7717	3	N	1143	1088	1			731
							1257	9									
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	905	1	7912	3	N	1140	1135	1			736
							1254	9									
*09	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	900	1	5239	3	N	1112	742	1			1106
							2204	4	1223	9							

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	529	1	5487	3	Y	182					1039
							200	9									
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	780	1	4931	3	Y	227	714	1	6	8	546
							250	9									
06	5790	X	3217	-0-	-2573	-0-	450	1	2631	3	Y	124	1	8			669
							136	9									
07	6417	X	4207	-0-	-2210	-0-	444	1	3432	3	Y	119	5	8			783
							200	4	131	9							
08	6417	X	5308	-0-	-1109	-0-	438	1	4633	3	Y	215	9	8			989
							237	9									
09	6210	X	3282	-0-	-2928	-0-	313	1	2079	3	Y	264	695	1	47	8	511
							600	4	290	9							

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	914	1	15774	3	Y	1819	1641	1			526
							2001	9									
05	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	638	1	15099	3	Y	1749	1596	1	1	8	678
							418	4	1924	9							
06	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	604	1	12208	3	Y	2152	2279	1			551
							813	4	2367	9							
07	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	660	1	15635	3	Y	1827	1582	1	4	8	792
							630	4	2010	9							
08	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	543	1	13616	3	Y	1409	1846	1	1	8	354
							1550	9									
*09	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	645	1	14642	3	Y	1681	1461	1			574
							75	4	1849	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	1028	1	18999	3	Y	1911	1648	1			518
							2102	9									
05	27435	X	20090	-0-	-7345	-0-	1037	1	17059	3	Y	1813	1589	1	1	8	741
							1994	9									
06	26550	X	17668	-0-	-8882	-0-	1013	1	13623	3	Y	1595	1885	1			451
							1277	4	1755	9							
07	27435	X	17141	-0-	-10294	-0-	1073	1	14078	3	Y	1233	1288	1	2	8	394
							634	4	1356	9							
08	20894	X	18461	-0-	-2433	-0-	1127	1	15909	3	Y	1295	1417	1	1	8	271
							1425	9									
09	20220	X	15724	-0-	-4496	-0-	999	1	13243	3	Y	1151	1067	1			355
							216	4	1266	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	16819	-0-	-4181	-0-	762	1	14086	3	Y	1792	1686	1	1	8	526
							1971	9									
05	20398	X	16277	-0-	-4121	-0-	823	1	13533	3	Y	1746	1550	1			722
							1921	9									
06	19740	X	14071	-0-	-5669	-0-	787	1	10594	3	Y	1543	1828	1			437
							993	4	1697	9							
07	17391	X	13665	-0-	-3726	-0-	787	1	10322	3	Y	1901	1790	1	3	8	545
							465	4	2091	9							
08	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	733	1	10354	3	Y	1970	2111	1	2	8	402
							2167	9									
*09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	781	1	10346	3	Y	1790	1644	1			548
							168	4	1969	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	416	1	7125	3	Y	1076	1105	1			352
							1184	9									
05	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	277	1	6129	3	Y	1414	1241	1	1	8	524
							182	4	1555	9							
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	266	1	5123	3	Y	1116	1323	1			317
							357	4	1228	9							
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	270	1	6104	3	Y	1183	1000	1	2	8	498
							258	4	1301	9							
08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	387	1	9695	3	Y	1498	1677	1	1	8	318
							1648	9									
*09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	255	1	5697	3	Y	1021	964	1			375
							30	4	1123	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87810	X	60079	-0-	-27731	-0-	1182	1	52062	3	Y	3576	3572	1			748
							2901	4	3934	9							
05	82553	X	59712	-0-	-22841	-0-	1111	1	55239	3	Y	2890	2737	1			901
							183	4	3179	9							
06	79890	X	49644	-0-	-30246	-0-	1133	1	43501	3	Y	3020	3317	1			604
							1688	4	3322	9							
07	73346	X	47129	-0-	-26217	-0-	1172	1	40986	3	Y	2941	3078	1	1	8	466
							1736	4	3235	9							
08	54374	X	45064	-0-	-9310	-0-	1158	1	39455	3	Y	2998	2858	1			606
							1153	4	3298	9							
09	52620	X	51044	-0-	-1576	-0-	1107	1	46470	3	Y	2831	2769	1			668
							353	4	3114	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90827	X	90827	-0-	-0-	-0-	870	1	84851	3	N	4024	4151	1			1037
							680	4	4426	9							
05	87419	X	87419	-0-	-0-	-0-	885	1	82364	3	N	3709	3246	1	5	8	1495
							90	4	4080	9							
06	79453	X	79453	-0-	-0-	-0-	900	1	74805	3	N	3247	3855	1			887
							176	4	3572	9							
07	79410	X	79410	-0-	-0-	-0-	930	1	75109	3	N	3010	3065	1			832
							60	4	3311	9							
08	75741	X	75741	-0-	-0-	-0-	930	1	71549	3	N	2915	2989	1			758
							55	4	3207	9							
*09	69004	X	69004	-0-	-0-	-0-	900	1	40857	3	N	2536	2440	1			854
							24457	4	2790	9							

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

04	0	Z	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

04	T. A.		9104	-0-	9104	9296	6521	3	2583	9	N	2348	2348	1			664
05	16335	X	7039	-0-	-9296	-0-	5140	3	1899	9	N	1726	1726	1			664
06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	5022	3	1495	9	N	1359	1359	1			664
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	5037	3	1463	9	N	1330	1330	1			664
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	5288	3	1453	9	N	1321	1321	1			664
*09	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	6378	3	1308	9	N	1189	1189	1			664

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

04	28170	X	9592	-0-	-18578	-0-	9393	3	199	9	N	181	181	1			396
05	21483	X	18497	-0-	-2986	-0-	18105	3	392	9	N	356	356	1			396
06	20790	X	13375	-0-	-7415	-0-	13181	3	194	9	N	176	176	1			396
07	21483	X	13902	-0-	-7581	-0-	13712	3	190	9	N	173	173	1			396
08	18507	X	10179	-0-	-8328	-0-	9990	3	189	9	N	172	172	1			396
09	17910	X	12998	-0-	-4912	-0-	12623	3	375	9	N	341	341	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

04	27060	X	4285	-0-	-22775	-0-	422	3	3863	9	Y	3512	3512	0			-0-
05	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	17860	3	10882	9	Y	9893	9893	0			-0-
06	27180	X	8191	-0-	-18989	-0-	639	3	7552	9	Y	6865	6865	0			-0-
07	28086	X	13671	-0-	-14415	-0-	4920	3	8751	9	Y	7955	7955	0			-0-
08	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	4707	4707	0			-0-
09	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

04	13890	X	9987	-0-	-3903	-0-	1230	1	6578	2	N	1981	1949	1				696
							2179	9										
05	10757	X	9339	-0-	-1418	-0-	1271	1	6037	2	N	1846	2146	1				396
							2031	9										
06	10530	X	10119	-0-	-411	-0-	1182	1	7165	2	N	1611	1535	1				472
							1772	9										
07	10881	X	9461	-0-	-1420	-0-	1270	1	6791	2	N	1273	1230	1				515
							1400	9										
08	10881	X	8665	-0-	-2216	-0-	6505	2	2160	9	N	1964	1781	1				698
09	10110	X	8325	-0-	-1785	-0-	5903	2	2422	9	N	2202	1986	1				914

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

04	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	1103	1	24442	2	N	4550	4528	1				986
							5005	9										
05	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	1271	1	35493	2	N	4637	4844	1				779
							5101	9										
06	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	983	1	22713	2	N	2668	3177	1				270
							2935	9										
07	31558	X	7270	-0-	-24288	-0-	1172	1	3913	2	N	1986	1314	1				942
							2185	9										
08	39122	X	14119	-0-	-25003	-0-	1040	1	10402	2	N	2434	3006	1	1	8		369
							2677	9										
09	37860	X	11223	-0-	-26637	-0-	1160	1	7056	2	N	2734	2256	1				847
							3007	9										

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

04	17310	X	11405	-0-	-5905	-0-	1820	1	4879	2	N	4278	4547	1				359
							4706	9										
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	1895	1	8027	2	N	4122	3868	1				613
							4534	9										
06	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1717	1	9900	2	N	3613	3531	1				695
							3974	9										
07	11780	X	3801	-0-	-7979	-0-	1929	1	1872	9	N	1702	2102	1	1	8		294
08	37319	X	37319	-0-	-0-	-0-	1898	1	24247	2	N	10158	9257	1	4	8		1191
							11174	9										
*09	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	1837	1	13210	2	N	6681	6892	1				980
							7349	9										

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	11513	-0-	-3067	-0-	29	1	5628	2	N	5324	5341	1			985
							5856	9									
05	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	31	1	11091	2	N	6433	6657	1			761
							7076	9									
06	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	29	1	10512	2	N	4036	4162	1			635
							4440	9									
07	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	31	1	13875	2	N	4570	4577	1	2	8	626
							5027	9									
08	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	14700	2	4681	9	N	4255	3966	1			915
*09	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	12345	2	3831	9	N	3483	3444	1			954

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	28	1	3885	2	N	833	872	1			293
							916	9									
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	31	1	4778	2	N	923	1018	1			198
							1015	9									
06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	17	1	3366	2	N	719	706	1			211
							791	9									
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	31	1	4062	2	N	944	773	1			382
							1038	9									
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	3913	2	1086	9	N	987	1018	1			351
09	4680	X	3308	-0-	-1372	-0-	2779	2	529	9	N	481	632	1			200

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

04	3240	X	1661	-0-	-1579	-0-	28	1	788	2	N	768	752	1			789
							845	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	31	1	2693	2	N	728	1319	1			198
							801	9									
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	29	1	2063	2	N	554	370	1			382
							609	9									
07	1705	X	1589	-0-	-116	-0-	19	1	1038	2	N	484	371	1			495
							532	9									
08	3348	X	2011	-0-	-1337	-0-	1255	2	756	9	N	687	558	1			624
09	3240	X	956	-0-	-2284	-0-	602	2	354	9	N	322	558	1			388

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

04	4050	X	3	-0-	-4047	-0-	1	1	2	9	N	2					453
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					453
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					453
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					453
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					453
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					453

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

04	16500	X	4519	-0-	-11981	-0-	27	1	3711	2	N	710	1021	1			131
							781	9									
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	31	1	9211	2	N	959	977	1			113
							1055	9									
06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	25	1	6963	2	N	2016	1812	1			317
							2218	9									
07	6014	X	1341	-0-	-4673	-0-	31	1	1310	9	N	1191	1344	1	1	8	163
08	10292	X	4394	-0-	-5898	-0-	1040	1	1353	2	N	1819	1591	1			391
							2001	9									
*09	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	1000	1	13841	2	N	2903	2499	1			795
							3193	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	19	1	2575	2	N	631	747	1			770
							694	9									
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	31	1	3065	2	N	825	1132	1			463
							908	9									
06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	29	1	2383	2	N	687	754	1			396
							756	9									
07	3410	X	3197	-0-	-213	-0-	31	1	2112	2	N	958	1120	1			234
							1054	9									
08	3441	X	1332	-0-	-2109	-0-	973	2	359	9	N	326	189	1			371
09	3330	X	1663	-0-	-1667	-0-	1195	2	468	9	N	425	370	1			426

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

04	38250	X	38205	-0-	-45	-0-	998	1	28396	2	N	8010	7890	1			571
							8811	9									
05	45214	X	45214	-0-	-0-	-0-	1271	1	36658	2	N	6623	6380	1			814
							7285	9									
06	37567	X	37567	-0-	-0-	-0-	1165	1	30663	2	N	5217	5555	1			476
							5739	9									
07	39494	X	35022	-0-	-4472	-0-	1271	1	28584	2	N	4697	4627	1			546
							5167	9									
08	39525	X	13208	-0-	-26317	-0-	738	1	9260	2	N	2918	2628	1			836
							3210	9									
09	38250	X	21144	-0-	-17106	-0-	1037	1	16354	2	N	3412	3718	1			530
							3753	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

04	56250	X	28140	-0-	-28110	-0-	1230	1	17976	2	N	8122	8048	1			813
							8934	9									
05	50003	X	32797	-0-	-17206	-0-	1271	1	23529	2	N	7270	7360	1			723
							7997	9									
06	48390	X	29973	-0-	-18417	-0-	1189	1	21669	2	N	6468	6259	1			932
							7115	9									
07	29078	X	27076	-0-	-2002	-0-	1271	1	19542	2	N	5694	6099	1			527
							6263	9									
08	32798	X	24194	-0-	-8604	-0-	1240	1	16167	2	N	6170	6155	1	16	8	526
							6787	9									
09	31740	X	22778	-0-	-8962	-0-	1200	1	15766	2	N	5284	5148	1			662
							5812	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

04	36713	X	36713	-0-	-0-	-0-	26	1	30180	2	N	5915	5921	1	3	8	975
							6507	9									
05	36759	X	36759	-0-	-0-	-0-	31	1	30120	2	N	6007	6330	1	4	8	648
							6608	9									
06	34798	X	34798	-0-	-0-	-0-	29	1	29422	2	N	4861	4972	1	5	8	532
							5347	9									
07	27845	X	27845	-0-	-0-	-0-	31	1	23063	2	N	4319	4286	1	1	8	564
							4751	9									
08	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	15783	2	3816	9	N	3469	3449	1			584
*09	30859	X	30859	-0-	-0-	-0-	26087	2	4772	9	N	4338	4290	1			632

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123030	X	50836	-0-	-72194	-0-	29	1	40595	2	N	9284	9527	1			1329
							10212	9									
05	127131	X	48380	-0-	-78751	-0-	31	1	38493	2	N	8960	9007	1			1282
							9856	9									
06	123030	X	40485	-0-	-82545	-0-	29	1	32444	2	N	7284	7602	1			964
							8012	9									
07	76415	X	39958	-0-	-36457	-0-	31	1	32190	2	N	7034	7117	1			881
							7737	9									
08	52545	X	34655	-0-	-17890	-0-	28150	2	6505	9	N	5914	5969	1	1	8	825
09	50850	X	29070	-0-	-21780	-0-	23395	2	5675	9	N	5159	4686	1			1298

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165588	X	110864	-0-	-54724	-0-	30	1	71236	2	Y	35998	36229	1			2510
							39598	9									
05	110189	X	110189	-0-	-0-	-0-	31	1	72267	2	Y	34446	34894	1			2062
							37891	9									
06	98965	X	98965	-0-	-0-	-0-	28	1	69717	2	Y	26564	27241	1			1385
							29220	9									
07	89275	X	89275	-0-	-0-	-0-	27	1	69000	2	Y	18407	18833	1	17	8	942
							20248	9									
08	31628	X	31628	-0-	-0-	-0-	20492	2	11136	9	Y	10124	9779	1	3	8	1284
*09	93240	X	93240	-0-	-0-	-0-	71808	2	21432	9	Y	19484	19324	1			1444

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
04	7710	X	3900	-0-	-3810	-0-	3760	2	140	9	N	127	38	8			235
05	5952	X	11	-0-	-5941	-0-	4	2	7	9	N	6					241
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	31	179	1			93
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					93
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					93
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					93

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					N	51					203
05	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	22181	2	520	4	N	761	523	1			441
							837	9									
06	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	22614	2	3857	4	N	435	718	1			158
							479	9									
07	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	7973	2	361	4	N	202					360
							222	9									
08	29669	X	29669	-0-	-0-	-0-	28681	2	552	4	N	396	337	1			419
							436	9									
*09	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	21366	2	8103	4	N	326	358	1			387
							359	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - P/A 08/16/17

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

04	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	422	1	8582	2	N	245	366	1	3	8	280
							270	9									
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	422	1	7928	2	N	287	370	1			197
							316	9									
06	7200	X	4059	-0-	-3141	-0-	422	1	3401	2	N	109					306
							116	4	120	9							
07	7440	X	3391	-0-	-4049	-0-	436	1	2817	2	N	125	156	1			275
							138	9									
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	282	1	7095	2	N	268	192	1	4	8	347
							9	4	295	9							
09	7200	X	3712	-0-	-3488	-0-	347	1	741	2	N	162	191	1	1	8	317
							2446	4	178	9							

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

04	18120	X	17269	-0-	-851	-0-	422	1	16420	2	N	237	371	1	54	8	207
							166	4	261	9							
05	18414	X	13482	-0-	-4932	-0-	345	1	12531	2	N	200	182	1	81	8	144
							386	4	220	9							
06	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					144
07	18724	X	5103	-0-	-13621	-0-	113	1	4684	2	N	83	34	8			193
							215	4	91	9							
08	18724	X	17903	-0-	-821	-0-	436	1	16320	2	N	323	175	8			341
							792	4	355	9							
09	17280	X	8527	-0-	-8753	-0-	422	1	2354	2	N	190	104	8			427
							5542	4	209	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	13945	2	102	4	Y	296	307	0			268
							326	9									
05	14539	X	13640	-0-	-899	-0-	364	1	13140	2	Y	123	154	0			237
							1	4	135	9							
06	14070	X	12278	-0-	-1792	-0-	225	1	11853	2	Y	181	170	0	11	8	237
							1	4	199	9							
07	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	366	1	13654	2	Y	709	815	0			131
							780	9									
08	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	436	1	13443	2	Y	867	894	0	15	8	89
							954	9									
09	14310	X	13069	-0-	-1241	-0-	422	1	11379	2	Y	1153	1098	0	7	8	137
							1268	9									

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					145
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	40	2	59	4	N	-0-					196
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	4	Y	-0-	196	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	29	29	8			-0-

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

04	9090	X	3328	-0-	-5762	-0-	2412	2	71	4	Y	768	896	0			179
							845	9									
05	9393	X	7209	-0-	-2184	-0-	5718	2	1491	9	Y	1355	1341	0			193
06	9090	X	3881	-0-	-5209	-0-	2662	2	1219	9	Y	1108	1089	0	44	8	168
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	105	122	0			151
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	756	729	0	19	8	159
09	6990	X	1210	-0-	-5780	-0-	266	4	944	9	Y	858	836	0	22	8	159

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

04	24540	X	22962	-0-	-1578	-0-	22026	2	174	4	N	693	561	1	71	8	520
							762	9									
05	24614	X	24323	-0-	-291	-0-	23232	2	464	4	N	570	544	1			546
							627	9									
06	24090	X	23011	-0-	-1079	-0-	19119	2	3270	4	N	565	748	1			363
							622	9									
07	24893	X	17044	-0-	-7849	-0-	15615	2	747	4	N	620	557	1	127	8	299
							682	9									
08	24893	X	17003	-0-	-7890	-0-	15759	2	765	4	N	435	372	1			362
							479	9									
09	23550	X	-0-	-0-	-23550	-0-					N	19	188	1			193

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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
04	15330	X	1249	-0-	-14081	-0-	874	2	375	9	N	341					433
05	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	12833	2	19	4	N	1137	1042	1			528
							1251	9									
06	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	10992	2	1	4	N	524	891	1			161
							576	9									
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7253	2	426	9	N	387					548
08	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	13748	2	701	4	N	465	700	1			313
							512	9									
09	13650	X	13583	-0-	-67	-0-	9700	2	3177	4	N	642	554	1			401
							706	9									

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					176
05	961	N	551	-0-	-410	-0-	64	1	487	4	Y	-0-					176
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	4	Y	47	47	8			176
							52	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	175	1	862	4	Y	-0-					176
08	558	N	82	-0-	-476	-0-	38	1	26	4	Y	16	16	8			176
							18	9									
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					176

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	T. A.		12284	-0-	12284	12284	11565	2	719	9	N	654	539	1			259
06	T. A.		2493	-0-	2493	14777	2407	2	86	9	N	78					337
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	14777					N	149					486
08	T. A.		12788	-0-	12788	27565	12382	2	406	9	N	369	532	1			323
*09	52446	X	24881	-0-	-27565	-0-	24397	2	484	9	N	440	534	1			229

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

04	18810 X	16638	-0-	-2172	-0-	422	1	15841	2	N	191	46	8			450
						165	4	210	9							
05	19437 X	17208	-0-	-2229	-0-	429	1	15753	2	N	277	369	1	104	8	254
						721	4	305	9							
06	17220 X	10013	-0-	-7207	-0-	422	1	8569	2	N	147	36	8			365
						860	4	162	9							
07	17794 X	4357	-0-	-13437	-0-	386	1	3687	2	N	181	28	8			518
						85	4	199	9							
08	17205 X	14697	-0-	-2508	-0-	436	1	13785	2	N	245	150	8			613
						206	4	270	9							
09	16650 X	11569	-0-	-5081	-0-	422	1	7651	2	N	275	544	1	122	8	222
						3193	4	303	9							

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

04	20850 X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					340
05	21545 X	8754	-0-	-12791	-0-	6569	2	1867	4	N	289	350	1			279
						318	9									
06	17370 X	15116	-0-	-2254	-0-	11774	2	3259	4	N	75					354
						83	9									
07	4805 X	2466	-0-	-2339	-0-	72	2	2178	4	N	196	183	1	10	8	357
						216	9									
08	8742 X	2941	-0-	-5801	-0-	1743	2	1081	4	N	106					463
						117	9									
09	15330 X	324	-0-	-15006	-0-	210	2	22	4	N	84	331	1	20	8	196
						92	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

04	37475 X	37475	-0-	-0-	-0-	197	1	36544	2	N	599	732	1	1	8	175
						75	4	659	9							
05	33821 X	15644	-0-	-18177	-0-	148	1	15061	2	N	395	361	1			209
						435	9									
06	35670 X	25466	-0-	-10204	-0-	366	1	23280	2	N	553	358	1			404
						1212	4	608	9							
07	36859 X	16252	-0-	-20607	-0-	183	1	15631	2	N	398	2	8			800
						438	9									
08	36859 X	30735	-0-	-6124	-0-	436	1	29525	2	N	704	1087	1			417
						774	9									
09	35670 X	16203	-0-	-19467	-0-	422	1	15381	2	N	364	187	1	4	8	590
						400	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					125
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	78	2	185	4	Y	6					131
							7	9									
06	3000	N	3644	-0-	644	644	2467	2	1177	9	Y	1070	826	0	17	8	358
07	3100	N	8886	-0-	5786	6430	7158	2	1728	9	Y	1571	1814	0			115
08	10379	X	3949	-0-	-6430	-0-	3105	2	844	9	Y	767	759	0	39	8	84
09	3630	X	935	-0-	-2695	-0-	19	2	457	4	Y	417	253	0	39	8	209
							459	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

04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	492	1	4232	2	Y	875	856	0			99
							2106	3	963	9							
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	686	1	4234	2	Y	899	895	1			103
							2296	3	989	9							
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	685	1	3967	2	Y	868	817	1			154
							2279	3	955	9							
07	8060	X	7266	-0-	-794	-0-	655	1	3554	2	Y	897	624	1			427
							2070	3	987	9							
08	8215	X	6589	-0-	-1626	-0-	498	1	2541	2	Y	1073	1450	1			50
							2370	3	1180	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					50

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

04	22140	X	17663	-0-	-4477	-0-	1233	1	10889	2	Y	502	427	0	2	1	136
							4989	3	552	9							
05	21915	X	21915	-0-	-0-	-0-	2024	1	12839	2	Y	582	637	1			81
							6412	3	640	9							
06	18540	X	17179	-0-	-1361	-0-	1651	1	9816	2	Y	441	458	1			64
							5227	3	485	9							
07	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1880	1	10508	2	Y	477	461	0			80
							5648	3	525	9							
08	21917	X	18237	-0-	-3680	-0-	1634	1	8783	2	Y	446	461	0			65
							7329	3	491	9							
09	21210	X	NO RPT	-0-	-21210	-0-					Y	NO RPT					65

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

04	21390	X	19402	-0-	-1988	-0-	1356	1	12048	2	Y	517	431	0	3	1	137
							5429	3	569	9							
05	25544	X	19192	-0-	-6352	-0-	1774	1	11320	2	Y	489	555	1			71
							5560	3	538	9							
06	24720	X	18199	-0-	-6521	-0-	1749	1	10459	2	Y	463	468	1			66
							5482	3	509	9							
07	25544	X	18580	-0-	-6964	-0-	1883	1	10591	2	Y	462	449	0			79
							5598	3	508	9							
08	20057	X	18122	-0-	-1935	-0-	1625	1	8822	2	Y	436	452	0			63
							7195	3	480	9							
09	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					Y	NO RPT					63

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	1405	1	12430	2	Y	552	448	0	3	1	145
							5682	3	607	9							
05	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1678	1	10660	2	Y	413	493	1			65
							5309	3	454	9							
06	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	1583	1	9424	2	Y	325	339	1			51
							5004	3	358	9							
07	20677	X	16451	-0-	-4226	-0-	1681	1	9409	2	Y	290	288	0			53
							5042	3	319	9							
08	20677	X	15753	-0-	-4924	-0-	1422	1	7650	2	Y	291	299	0			45
							6361	3	320	9							
09	20010	X	NO RPT	-0-	-20010	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	426	1	3635	2	Y	995	992	0	5	1	78
							1860	3	1095	9							
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	621	1	3793	2	Y	972	977	1			73
							2115	3	1069	9							
06	6390	X	5587	-0-	-803	-0-	448	1	2568	2	Y	955	912	1			116
							1520	3	1051	9							
07	7254	X	6651	-0-	-603	-0-	583	1	3132	2	Y	962	1004	0			74
							1878	3	1058	9							
08	7595	X	4964	-0-	-2631	-0-	361	1	1800	2	Y	960	967	0			67
							1747	3	1056	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					67

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
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	368	1	3143	2	Y	984	964	0			112
							1597	3	1082	9							
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	470	1	2875	2	Y	967	968	1			111
							1594	3	1064	9							
06	5940	X	5769	-0-	-171	-0-	469	1	2694	2	Y	931	877	1			165
							1582	3	1024	9							
07	6386	X	4163	-0-	-2223	-0-	331	1	1788	2	Y	891	627	1			429
							1064	3	980	9							
08	6386	X	2683	-0-	-3703	-0-	133	1	670	2	Y	1124	1502	1			51
							644	3	1236	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					51

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
04	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	740	1	6310	2	Y	1832	1834	0	15	1	109
							3239	3	2015	9			1	8			
05	20956	X	19427	-0-	-1529	-0-	1540	1	9343	2	Y	2943	2672	1			380
							5307	3	3237	9							
06	20280	X	11375	-0-	-8905	-0-	939	1	5387	2	Y	1703	1890	1			193
							3176	3	1873	9							
07	14973	X	7256	-0-	-7717	-0-	630	1	3392	2	Y	1101	1216	0			78
							2023	3	1211	9							
08	19437	X	4211	-0-	-15226	-0-	293	1	1505	2	Y	929	942	0			65
							1391	3	1022	9							
09	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					Y	NO RPT					65

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41160	X	28346	-0-	-12814	-0-	1873	1	16352	2	Y	2131	2117	0	1	8	105
							7777	3	2344	9							
05	42532	X	31151	-0-	-11381	-0-	2738	1	17144	2	Y	2155	2151	0			109
							8898	3	2371	9							
06	28978	X	28978	-0-	-0-	-0-	2660	1	15618	2	Y	1886	1888	0			107
							8625	3	2075	9							
07	32736	X	32736	-0-	-0-	-0-	3181	1	17524	2	Y	2015	2014	0	7	8	101
							9814	3	2217	9							
08	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	3016	1	15792	2	Y	2043	2044	0			100
							13935	3	2247	9							
09	30150	X	NO RPT	-0-	-30150	-0-					Y	NO RPT					100

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	27589	X	27589	-0-	-0-	-0-	1796	1	15403	2	Y	2407	2403	0	13	1	168
							7742	3	2648	9							
05	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	2487	1	15277	2	Y	2528	2525	1			171
							8385	3	2781	9							
06	25050	X	18302	-0-	-6748	-0-	1560	1	8984	2	Y	2298	2205	1			264
							5230	3	2528	9							
07	25885	X	22542	-0-	-3343	-0-	2067	1	11168	2	Y	2463	2557	1			170
							6598	3	2709	9							
08	25885	X	17042	-0-	-8843	-0-	1313	1	6629	2	Y	2533	2543	0			160
							6314	3	2786	9							
09	25050	X	NO RPT	-0-	-25050	-0-					Y	NO RPT					160

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

04	0	Z	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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

04	0	W	91974	-0-	91974	285503	5954	1	51103	2	Y	8457	8539	0			420
							25614	3	9303	9							
*05	360460	X	74957	-0-	-285503	-0-	6453	1	39708	2	Y	6453	6546	0			327
							21698	3	7098	9							
*06	67835	X	67835	-0-	-0-	-0-	6133	1	35400	2	Y	5270	5299	0			298
							20505	3	5797	9							
*07	60812	X	60812	-0-	-0-	-0-	5803	1	31469	2	Y	4662	4722	0			238
							18412	3	5128	9							
*08	54383	X	54383	-0-	-0-	-0-	4603	1	23409	2	Y	4017	4056	0			199
							21952	3	4419	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
09	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

04	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4460	3	462	9	N	420					777
05	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	4552	3	1099	4	N	1416	1485	1			708
						1558	9									
06	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	5327	3	98	4	N	888	736	1			860
						977	9									
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	1282	3	1194	4	N	326	371	1			815
						359	9									
*08	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	3842	3	293	4	N	848	751	1			912
						933	9									
*09	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3228	3	212	4	N	310	189	1			1033
						341	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51741					N	NO RPT					384
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51741					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9228

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16020	X	15868	-0-	-152	-0-	14856	3	1012	9	N	920	563	1			7394
05	16616	X	16333	-0-	-283	-0-	15166	3	1167	9	N	1061	1318	1			7137
06	16080	X	15609	-0-	-471	-0-	14499	3	37	4	N	975	1107	1			7005
							1073	9									
07	16616	X	16048	-0-	-568	-0-	14956	3	69	4	N	930	746	1			7189
							1023	9									
08	16616	X	3662	-0-	-12954	-0-	3290	3	90	4	N	256	364	1			7081
							282	9									
09	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					N	NO RPT					7081

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

04	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	11899	3	3139	4	N	151					3383
							166	9									
05	17391	X	11264	-0-	-6127	-0-	8298	3	2734	4	N	211	741	1			2853
							232	9									
06	16830	X	10935	-0-	-5895	-0-	6516	3	4012	4	N	370	370	1			2853
							407	9									
07	17391	X	1135	-0-	-16256	-0-	745	3	371	4	N	17					2870
							19	9									
08	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT					2870
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					2870

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4460	3	462	9	N	420					2082
05	4526	X	3599	-0-	-927	-0-	3107	3	492	9	N	447	742	1			1787
06	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	4993	3	505	9	N	459	364	1			1882
07	4371	X	3252	-0-	-1119	-0-	2445	3	419	4	N	353	370	1			1865
							388	9									
08	4371	X	1725	-0-	-2646	-0-	1439	3	29	4	N	234					2099
							257	9									
09	5490	X	1002	-0-	-4488	-0-	837	3	19	4	N	133	369	1			1863
							146	9									

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3066

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	6925	3	784	9	N	713	755	1			309
05	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	8609	3	770	9	N	700	730	1			279
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	5524	3	943	9	N	857	834	1			302
07	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	6702	3	510	9	N	464	424	1			342
*08	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	8547	3	636	9	N	578	578	1			342
*09	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	9674	3	524	9	N	476	462	1			356

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260					N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	109260					N	NO RPT					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1998

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014 - P/A 10-27-2014

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			941

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1468

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2016 - P + A'D 12-3-16

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			2674
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			2674
06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			N	-0-			2674
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-			2674
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2674
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2674

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
04	10230 X	164	-0-	-10066	-0-	106	3	58	9	N	53					4149
05	10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					4149
06	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					4149
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					4149
08	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					4149
09	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2558					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2558					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

04	T. A.	70	-0-	70	173	59	3	1	4	Y	9	8	1			2916
						10	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					2916
06	T. A.	7088	-0-	7088	7261	5570	3	95	4	Y	1294	1326	1			2884
						1423	9									
07	9202 X	1941	-0-	-7261	-0-	1366	3	14	4	Y	510	541	1			2853
						561	9									
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2853
09	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					2853

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

04	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					1287
05	8990 X	7575	-0-	-1415	-0-	7003	3	572	9	N	520	373	1			1434
06	7800 X	7082	-0-	-718	-0-	6911	3	147	4	N	22					1456
						24	9									
07	8060 X	6301	-0-	-1759	-0-	5737	3	146	4	N	380	377	1			1459
						418	9									
08	8060 X	6764	-0-	-1296	-0-	6157	3	456	4	N	137	371	1			1225
						151	9									
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					1225

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590 X	6558	-0-	-4032	-0-	5674	3	884	9	N	804	709	1			2102
05	10664 X	6866	-0-	-3798	-0-	6007	3	859	9	N	781	1040	1			1843
06	8970 X	6084	-0-	-2886	-0-	5114	3	441	4	N	481	684	1			1640
						529	9									
07	6789 X	6739	-0-	-50	-0-	5384	3	198	4	N	1052	347	1			2345
						1157	9									
08	6851 X	6212	-0-	-639	-0-	5255	3	253	4	N	640	1033	1			1952
						704	9									
09	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					1952

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

04	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6205	2	68	9	N	62	173	1			78
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6135	2	65	9	N	59					137
06	6210 X	4755	-0-	-1455	-0-	4700	2	55	9	N	50	150	1			37
07	6479 X	5705	-0-	-774	-0-	5647	2	58	9	N	53					90
08	6479 X	5393	-0-	-1086	-0-	5331	2	62	9	N	56					146
09	6270 X	2442	-0-	-3828	-0-	2375	2	67	9	N	61					207

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

04	11480 N	11480	-0-	-0- B	-0-	11175	3	305	9	Y	277	311	1			5
05	10633 N	10144	-0-	-489 B	-0-	9942	3	202	9	Y	184					189
06	10438 N	9897	-0-	-541 B	-0-	9651	3	246	9	Y	224	43	1	105	8	265
07	11873 N	7473	-0-	-4400 B	-0-	7337	3	136	9	Y	124					389
08	0 N	8115	-0-	8115 B	8115	8030	3	85	9	Y	77	316	1			150
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8115																
09	9106 N	7488	-0-	-1618 B	6497	7390	3	98	9	Y	89					239

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

04	5190	4930	-0-	-260 B	-2769	4913	3	17	9	Y	15	22	1			36
05	5363	4500	-0-	-863 B	-3632	4485	3	15	9	Y	14					50
06	4423 N	4563	-0-	140 B	-3492	4560	3	3	9	Y	3	43	1			10
07	5084 N	4032	-0-	-1052 B	-3492	3996	3	36	9	Y	33					43
08	0	3802	-0-	3802 B	310	3799	3	3	9	Y	3	30	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 310																
09	4095 N	3681	-0-	-414 B	-0-	3671	3	10	9	Y	9					25

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10087	2650	-0-	-7437	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
05	2491	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
06	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-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

04	2130 #	825	-0-	-1305	-0-	806	2	19	9	N	17					198
05	1240 #	830	-0-	-410	-0-	806	2	24	9	N	22	172	1			48
06	3739 R	3739	-0-	-0-	-0-	3714	2	25	9	N	23					71
07	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1930	2	26	9	N	24					95
08	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12					107
09	2460 #	1871	-0-	-589	-0-	1849	2	22	9	N	20					127

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

04	270 #	185	-0-	-85	-0-	93	2	92	9	N	84					164
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	93	2	87	9	N	79	186	1			57
06	210 #	155	-0-	-55	-0-	70	2	85	9	N	77					134
07	217 #	80	-0-	-137	-0-	2	2	78	9	N	71	177	1			28
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	99	2	84	9	N	76					104
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	87	2	84	9	N	76					180

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3		N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
06	360	N	61	-0-	-299	-0-	61	3		N	-0-					-0-
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3		N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-					-0-
*09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3		Y	-0-					-0-
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3		Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3		Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
*09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	96	-0-	-1299	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	298	-0-	-880	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

04	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	813	-0-	-737	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

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
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	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
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
*09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	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
04	1440	N	1119	-0-	-321	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	933	-0-	-417	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	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
04	600	N	190	-0-	-410	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	589	N	258	-0-	-331	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	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
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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 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
04	750 X	556	-0-	-194	-0-	556	3		N	-0-			-0-
05	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
06	540 N	309	-0-	-231	-0-	309	3		N	-0-			-0-
07	589 N	134	-0-	-455	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	775 N	337	-0-	-438	-0-	337	3		N	-0-			-0-
09	300 N	163	-0-	-137	-0-	163	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
05	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

04	150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3		N	-0-			-0-
08	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3		N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
07	217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-
08	868 N	522	-0-	-346	-0-	522	3		N	-0-			-0-
09	840 N	197	-0-	-643	-0-	197	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

04	540 N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

04	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS //CONT.// 135963
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
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			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
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	149	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	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
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			Y	-0-					13
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	354	3	35	9	Y	32					45
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	Y	12					57
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	208	3	8	9	Y	7					64
08	403	N	235	-0-	-168	-0-	227	3	8	9	Y	7					71
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	338	3	18	9	Y	16					87

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
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			Y	-0-					13
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	354	3	35	9	Y	32					45
06	T. A.		308	-0-	308	308	295	3	13	9	Y	12					57
07	T. A.		201	-0-	201	509	193	3	8	9	Y	7					64
08	T. A.		219	-0-	219	728	211	3	8	9	Y	7					71
*09	972	X	244	-0-	-728	-0-	226	3	18	9	Y	16					87

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		377	-0-	377	377	377	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		289	-0-	289	666	289	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		39	-0-	39	705	39	2			N	-0-					-0-
08	759	X	54	-0-	-705	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	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
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48181 10/18/2016

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) //CONT.// 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	6776 X	NO RPT	-0-	-6776	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	18480 X	NO RPT	-0-	-18480	-0-				Y	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
05	682 N	445	-0-	-237	-0-	445	3		N	-0-			-0-
06	690 N	374	-0-	-316	-0-	374	3		N	-0-			-0-
07	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	3		N	-0-			-0-
08	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		N	-0-			-0-
09	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3		N	-0-			-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					103
05	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	1249	3	3	9	N	3					106
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9					115
07	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1526	3	6	9	N	5					120
08	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	3	9	9	N	8					128
09	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1393	3	6	9	N	5					133

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1014	3	14	9	N	13					196
05	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1191	3	17	9	N	15					211
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1103	3	33	9	N	30					241
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	3	8	9	N	7					248
08	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1089	3	7	9	N	6					254
09	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	991	3	11	9	N	10					264

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3					134
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8	1	8			141
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	766	3	42	9	N	38					179
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	770	3	63	9	N	57	171	1			65
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	758	3	4	9	N	4					69
09	810 N	576	-0-	-234	-0-	557	3	19	9	N	17					86

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					88
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					88
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					88
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					88
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					88
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					88

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

04	480	N	449	-0-	-31	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					149
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	17	1	434	2	Y	-0-					149
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					149
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	17	1	433	2	Y	-0-					149
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	18	1	423	2	Y	-0-					149
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	90	1	329	2	N	-0-					62
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	93	1	295	2	N	-0-					62
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	90	1	284	2	N	-0-					62
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	93	1	283	2	N	-0-					62
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	93	1	281	2	N	-0-					62
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	90	1	267	2	N	-0-					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
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	2	N	9					162
							10	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	8					170
							9	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	8					178
							9	9									
07	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	31	1	1406	2	N	-0-					178
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	31	1	1391	2	N	-0-					178
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	30	1	1340	2	N	-0-					178

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	128	1			45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	30	1	1757	2	N	8			85
							9	9							
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	31	1	1760	2	N	9			94
							10	9							
06	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	30	1	1528	2	N	6			100
							7	9							
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	31	1	1720	2	N	7			107
							8	9							
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	31	1	1644	2	N	7			114
							8	9							
*09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	30	1	1692	2	N	8			122
							9	9							

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	N	6			93
							7	9							
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	4			97
							4	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	N	6			103
							7	9							
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	62	1	1246	2	N	4			107
							4	9							
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	62	1	1309	2	N	6			113
							7	9							
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	N	9			122
							10	9							

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	Y	-0-			18
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-			18
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	-0-			18
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	14	1	338	2	Y	-0-			18
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	13	1	316	2	Y	-0-			18
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			18

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	97	1			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					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

04	5250	289	-0-	-4961	-0-	66	2	223	9	N	203					203
05	5425	66	-0-	-5359	-0-	66	2			N	-0-					203
06	5250	7381	-0-	2131	2131	7381	2			N	-0-					203
07	5425	10816	-0-	5391	7522	10816	2			N	-0-					203
08	3472 #	NO RPT	-0-	-3472	4050					N	NO RPT					203
09	300 #	NO RPT	-0-	-300	3750					N	NO RPT					203

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					46
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					46
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					46
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					46
08	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2			N	-0-					46
*09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45	9	N	41					87

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

04	12667	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2			N	-0-					-0-
05	7440	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
06	7200	14899	-0-	7699	7699	14899	2			N	-0-					-0-
07	7440	NO RPT	-0-	-7440	259					N	NO RPT					-0-
08	7440	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7200	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	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
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	785	-0-	-827	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	604	-0-	-574	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	775	N	86	-0-	-689	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	67	3	110	9	N	100	80	1			20
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	61	3	70	9	N	64	71	1			13
08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	16	3	54	9	N	49	55	1			7
*09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	2	3	92	9	N	84	77	1			14

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

04	420	#	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	465	#	182	-0-	-283	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

04	6600	17725	-0-	11125	247601	118	1	16439	3	N	1062	1019	1				158
						1168	9										
05	6820	19168	-0-	12348	259949	130	1	16981	3	N	1179	1218	1				119
						760	4	1297	9								
06	6600	16753	-0-	10153	270102	122	1	13675	3	N	1293	1210	1				202
						1534	4	1422	9								
07	6820	16163	-0-	9343	279445	149	1	12927	3	Y	991	1108	1				85
						1997	4	1090	9								
08	6820	12632	-0-	5812	285257	145	1	11516	3	Y	785	746	1				124
						107	4	864	9								
09	6600	11493	-0-	4893	290150	109	1	10347	3	Y	883	936	1				71
						66	4	971	9								

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

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

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	54	-0-	54	54	48	1	6	3	N	-0-					32

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

08	DELQ PR	204	-0-	204	204	124	1	30	3	N	45					45
						50	9									
09	0	80	-0-	80	284	72	1	8	3	N	-0-					13

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3		N	-0-			-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-			-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

04	1410 N	862	-0-	-548	-0-	862	3		N	-0-			-0-
05	1271 N	59	-0-	-1212	-0-	59	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	4	-0-	-1226	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	899 N	14	-0-	-885	-0-	14	3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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

04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			207
05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			207
06	1500 X	1102	-0-	-398	-0-	1102	2		N	-0-			207
07	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			207
08	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			207
*09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-			207

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-	3	1			5
05	1426	#	1064	-0-	-362	-0-	1057	2	7	9	Y	6	9	1			2
06	1380	#	1190	-0-	-190	-0-	1182	2	8	9	Y	7	5	1			4
07	1514	R	1514	-0-	-0-	-0-	1501	2	13	9	Y	12	6	1			10
08	1465	R	1465	-0-	-0-	-0-	1455	2	10	9	Y	9	8	1			11
09	1230	#	776	-0-	-454	-0-	773	2	3	9	Y	3	11	1			3

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

04	420	#	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	372	#	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

04	780	#	442	-0-	-338	-0-	431	2	11	9	Y	10	12	1			6
05	806	#	577	-0-	-229	-0-	569	2	8	9	Y	7	10	1			3
06	780	#	681	-0-	-99	-0-	679	2	2	9	Y	2					5
07	651	R	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	5	1			8
08	589	#	463	-0-	-126	-0-	456	2	7	9	Y	6	8	1			6
09	690	#	613	-0-	-77	-0-	609	2	4	9	Y	4	7	1			3

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

04	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

04	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
09	240	#	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

04	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					3
05	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	107	2	24	9	Y	22	17	1			5
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1	2	1			3

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					54
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	243	2	76	9	Y	69	84	1			39
06	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					39
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	70	2	64	9	Y	58	48	1			49
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					49
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					49

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

04	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					14
05	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					14
06	90	#	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					14
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	Y	14	14	1			14
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					14
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

04	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					17
05	465	#	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-	5	1			12
06	450	#	392	-0-	-58	-0-	392	2			Y	-0-	7	1			5
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	422	2	43	9	Y	39	24	1			20
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					23
*09	455	R	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8					31

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					10
05	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					10
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	Y	2	7	1			5
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2					2
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1			2

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
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					15
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	5	1			10
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	7	1			5
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	83	2	21	9	Y	19	18	1			6
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4					10
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	Y	1	6	1			5

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					16
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					16
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					16
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	16	1			-0-
*08	31	#	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1					1
09	30	#	29	-0-	-1	-0-	12	2	17	9	Y	15					16

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					10
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	78	2	6	9	Y	5					15
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					15
*08	93	#	85	-0-	-8	-0-	78	2	7	9	Y	6					21
09	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					21

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-	10	1			-0-
05	248	#	67	-0-	-181	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	977	2	37	9	Y	34					34
*08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					34
09	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					34

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 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
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					14
05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					14
06	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					14
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					14
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					14
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

04	150 #	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2					16
05	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					16
06	150 #	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					16
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					16
08	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					16
09	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-					16

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					14
05	93 #	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					14
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					14
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					14
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					14
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

04	480 #	461	-0-	-19	-0-	458	2	3	9	Y	3					37
05	496 #	50	-0-	-446	-0-	50	2			Y	-0-					37
06	480 #	394	-0-	-86	-0-	394	2			Y	-0-					37
07	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					37
08	465 #	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					37
09	450 #	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					37

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

04	570 #	539	-0-	-31	-0-	537	2	2	9	Y	2					25
05	589 #	259	-0-	-330	-0-	259	2			Y	-0-					25
06	570 #	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					25
07	589 #	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					25
08	558 #	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					25
09	540 #	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					25

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					14
05	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					14
06	90 #	87	-0-	-3	-0-	85	2	2	9	Y	2					16
07	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					16
08	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					16
*09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
04	480 #	454	-0-	-26	-0-	452	2	2	9	Y	2					24
05	496 #	50	-0-	-446	-0-	50	2			Y	-0-					24
06	480 #	389	-0-	-91	-0-	389	2			Y	-0-					24
07	496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					24
08	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					24
*09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					24

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

04	125 R	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	Y	5					15
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					15
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	Y	2					17
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					17
08	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					17
09	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

04	120 #	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	9	Y	3					15
05	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					15
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15
07	124 #	91	-0-	-33	-0-	89	2	2	9	Y	2					17
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					17
09	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

04	120 #	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	Y	2					16
05	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					16
06	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-	7	1			9
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	101	2	14	9	Y	13	7	1			15
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					15
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					15

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

04	205 R	205	-0-	-0-	-0-	138	2	67	9	Y	61					71
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					71
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					71
07	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	Y	4					75
*08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	Y	11					86
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					86

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

04	693 R	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10					20
05	620 #	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-					20
06	600 #	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					20
07	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2032	2	56	9	Y	51					71
08	620 #	543	-0-	-77	-0-	534	2	9	9	Y	8					79
09	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					79

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	110	2	14	9	Y	13					13
*08	124 #	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					15
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					15

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360 #	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-	15	1			-0-
05	372 #	162	-0-	-210	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	Y	20					20
*09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					20

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-	32	1			-0-
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

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
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	Y	7	4	1			6
05	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					6
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	75	2	21	9	Y	19					25
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					25
*08	93 #	63	-0-	-30	-0-	40	2	23	9	Y	21	31	1			15
*09	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					15

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84 R	84	-0-	-0-	-0-	49	2	35	9	Y	32					48
05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					48
06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					48
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					48
*08	62 #	54	-0-	-8	-0-	34	2	20	9	Y	18					66
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					66

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7692 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	42	2	20	9	Y	18					18
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
*08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	Y	7	1	1			24
*09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	2	1			22

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

04	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					63
05	271 R	271	-0-	-0-	-0-	207	2	64	9	Y	58	101	1			20
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	253	2	35	9	Y	32					52
07	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					52
*08	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					52
*09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					52

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

04	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	78	2	78	9	Y	71					71
*08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	Y	3	2	1			72
*09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	55	2	4	9	Y	4	2	1			74

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14
05	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					14
06	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					14
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	Y	6					20
*08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					20
*09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					20

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	124	#	80	-0-	-44	-0-	66	2	14	9	Y	13					13
*08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	Y	4	2	1			15
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	2	1			16

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	23	2	20	9	N	18	3	1			28
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15	9	N	14					42
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					42
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					42
*08	59	R	59	-0-	-0-	-0-	48	2	11	9	N	10					52
*09	90	#	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	3	7	1			48

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-	11	1			-0-
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
*08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	238	2	12	9	Y	11	7	1			4
*09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	Y	16	6	1			14

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

04	120	#	96	-0-	-24	-0-	94	2	2	9	Y	2					16
05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					16
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					16
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					16
*08	124	#	106	-0-	-18	-0-	102	2	4	9	Y	4					20
*09	120	#	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					20

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					17
05	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					17
06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					17
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	Y	8					25
*08	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					25
*09	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					25

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

04	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					10
05	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					10
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					10
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	Y	8					18
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7					25
*09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					25

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					6
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					6
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					6
07	88	R	88	-0-	-0-	-0-	37	2	51	9	Y	46					52
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					52
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					52

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

04	543	R	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	Y	6					16
05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					16
06	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					16
07	549	R	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9	Y	19					35
*08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2					37
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					37

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

04	0	W	333	-0-	333	4105	264	3	69	9	Y	63	63	1			42
05	4375	R	270	-0-	-4105	-0-	270	3			Y	-0-					42
06	270	#	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9	Y	1					43
07	310	#	287	-0-	-23	-0-	268	3	19	9	Y	17					60
08	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					60
09	300	#	267	-0-	-33	-0-	252	3	15	9	Y	14					74

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	264	3	69	9	Y	63	63	1			42
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					42
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					42
07	341	#	287	-0-	-54	-0-	267	3	20	9	Y	18					60
08	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					60
09	330	#	267	-0-	-63	-0-	252	3	15	9	Y	14					74

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	264	3	68	9	Y	62	62	1			42
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					42
06	270	#	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9	Y	1					43
07	288	R	288	-0-	-0-	-0-	268	3	20	9	Y	18					61
08	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					61
09	270	#	267	-0-	-3	-0-	253	3	14	9	Y	13					74

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. 052210
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

04	900 #	605	-0-	-295	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
05	930 #	601	-0-	-329	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
06	900 #	406	-0-	-494	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
07	930 #	547	-0-	-383	-0-	547	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	190	-0-	190	341	190	2		Y	-0-			-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

04	3000 #	2145	-0-	-855	-0-	2145	2		Y	-0-			-0-
05	3100 #	2130	-0-	-970	-0-	2130	2		Y	-0-			-0-
06	3000 #	1440	-0-	-1560	-0-	1440	2		Y	-0-			-0-
07	3100 #	1940	-0-	-1160	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	534	-0-	534	534	534	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1207	673	2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	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

04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	Y	46	22	0		41
						1690	3	51	9						
05	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2	1	346	2	Y	37	56	0		22
						1920	3	41	9						
06	2220 X	1820	-0-	-400	-0-	2	1	264	2	Y	23	20	0		25
						1529	3	25	9						
07	2232 X	2095	-0-	-137	-0-	2	1	280	2	Y	25	30	0		20
						1785	3	28	9						
08	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	Y	27	27	0		20
						3449	3	30	9						
*09	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	4	1	516	2	Y	40	33	0		27
						3266	3	44	9						

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	46	22	0			41
							694	3	51	9							
05	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1	1	170	2	Y	37	56	0			22
							945	3	41	9							
06	1080	N	700	-0-	-380	-0-	1	1	99	2	Y	23	20	0			25
							575	3	25	9							
07	899	N	467	-0-	-432	-0-	1	1	60	2	Y	22	29	0			18
							382	3	24	9							
08	1147	N	308	-0-	-839	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	18	0			-0-
							284	3									
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	1	1	84	2	Y	3	1	0			2
							534	3	3	9							

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

04	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1677	3	25	9	N	23					224
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	N	10					234
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1666	3	21	9	N	19					253
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1644	3	12	9	N	11					264
08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1652	3	19	9	N	17	176	1			105
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1614	3	30	9	N	27					132

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1591	3	4	9	N	4	141	1	2	8	190
05	3100	N	4340	-0-	1240	1240	4092	3	248	9	N	225	13	8			402
06	3000	N	7768	-0-	4768	6008	7340	3	428	9	N	389	380	1	27	8	384
07	3100	N	8710	-0-	5610	11618	8319	3	391	9	N	355	400	1	8	8	331
08	20113	X	8495	-0-	-11618	-0-	8151	3	344	9	N	313	357	1	10	8	277
*09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8351	3	264	9	N	240	367	1	25	8	125

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

04	2610	N	2001	-0-	-609	-0-	1943	3	58	9	N	53	2	8			208
05	2449	N	1260	-0-	-1189	-0-	1168	3	92	9	N	84	194	1	1	8	97
06	2190	N	179	-0-	-2011	-0-	165	3	14	9	N	13					110
07	2077	N	8	-0-	-2069	-0-	8	3			N	-0-					110
08	1271	N	338	-0-	-933	-0-	338	3			N	-0-					110
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	503	3	47	9	N	43					153

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

04	7170	X	6994	-0-	-176	-0-	6900	3	94	9	Y	85	76	1			62
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7067	3	96	9	Y	87	75	1			74
06	6750	X	6049	-0-	-701	-0-	5985	3	64	9	Y	58	77	1			55
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7808	3	88	9	Y	80	81	1			54
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7769	3	109	9	Y	99	121	1			32
*09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7444	3	99	9	Y	90	84	1			38

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	870 N	814	-0-	-56	-0-	814	2		N	-0-		27
05	1054 N	825	-0-	-229	-0-	825	2		N	-0-		27
06	960 N	790	-0-	-170	-0-	790	2		N	-0-		27
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-		27
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-		27
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	571	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

04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	3	2 9	N	2		217
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2037	3	3 9	N	3		220
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	3	4 9	N	4		224
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3 9	N	3		227
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3 9	N	3		230
*09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	3	4 9	N	4		234

CONVERT OPERATING, LLC 173992
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3		N	-0-		-0-
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	610	3		N	-0-		-0-
07	713 N	306	-0-	-407	-0-	306	3		N	-0-		-0-
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-		-0-
*09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-		-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-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

04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

04	T. A.		1969	-0-	1969	1969	1969	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1199	-0-	1199	3168	1199	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		807	-0-	807	3975	807	2			N	-0-					-0-
07	3180		1512	-0-	-1668	2307	1512	2			N	-0-					-0-
08	3389	R	1082	-0-	-2307	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1500	#	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390 #	269	-0-	-121	-0-	25	1	240	2	Y	4					24
						4	9									
05	372 #	281	-0-	-91	-0-	25	1	249	2	Y	6	22	1			8
						7	9									
06	360 #	224	-0-	-136	-0-	25	1	196	2	Y	3					11
						3	9									
07	341 #	275	-0-	-66	-0-	25	1	244	2	Y	5					16
						6	9									
08	310 #	177	-0-	-133	-0-	25	1	148	2	Y	4					20
						4	9									
09	270 #	167	-0-	-103	-0-	25	1	138	2	Y	4					24
						4	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			69
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14	N	-0-			147
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	823	2	28 9	N	25		203
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11 9	N	10		213
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17 9	N	15		228
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13 9	N	12		240
08	930 N	649	-0-	-281	-0-	632	2	17 9	N	15		255
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		255

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2703	2	209	9	Y	190	166	0			24
05	4588 X	1015	-0-	-3573	-0-	1015	2			Y	-0-	24	0			-0-
06	13800 X	10752	-0-	-3048	-0-	10752	2			Y	-0-					-0-
07	24000 X	24000	-0-	-0-	-0-	24000	2			Y	-0-					-0-
08	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	13312	2	10	9	Y	9	8	0			1
*09	48949 X	48949	-0-	-0-	-0-	48949	2			Y	-0-	1	0			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	2	239	9	Y	217	219	0			27
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	140	2	429	9	Y	390	321	0			96
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	570	2	710	9	Y	645	591	0			150
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	228	2	800	9	Y	727	662	0			215
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	125	2	1123	9	Y	1021	1077	0			159
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	310	2	459	9	Y	417	524	0			52

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	332	N	332	-0-	-0-	B	-0-	209	3	2	4	N	110	51	1		118
								121	9								
05	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	248	3	98	9	N	89	152	1		55
06	264	N	264	-0-	-0-	B	-0-	160	3	9	4	N	86				141
								95	9								
07	341	N	329	-0-	-12		-0-	233	3	10	4	N	78	73	1		146
								86	9								
08	341	N	310	-0-	-31		-0-	195	3	40	4	N	68	139	1		75
								75	9								
*09	283	N	283	-0-	-0-		-0-	208	3	75	9	N	68	62	1		81

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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-
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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

04	T. A.		18	-0-	18	B	53	18	2			Y	-0-				-0-
05	0	N	20	-0-	20	B	73	20	2			Y	-0-				-0-
06	0	N	7	-0-	7	B	80	7	2			Y	-0-				-0-
07	80	N	-0-	-0-	-80		-0-					Y	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140 #	935	-0-	-205	-0-	822	2	113	9	N	103					321
05	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1041	3	392	9	N	356	179	1	321	7	177
06	1140 #	1098	-0-	-42	-0-	1000	3	98	9	N	89					266
07	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1024	3	112	9	N	102	186	1			182
08	1426 #	1111	-0-	-315	-0-	1012	3	99	9	N	90					272
09	1380 #	1058	-0-	-322	-0-	952	3	106	9	N	96	188	1			180

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

04	2130 X	1036	-0-	-1094	-0-	1036	3			N	-0-					88
05	2201 X	812	-0-	-1389	-0-	804	3	8	9	N	7					95
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	45					140
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3374	3	35	9	N	32					172
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4681	3	25	9	N	23					195
*09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4762	3	22	9	N	20					215

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

04	1920 X	1087	-0-	-833	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					202
05	1984 X	733	-0-	-1251	-0-	733	2			N	-0-					202
*06	1290 X	880	-0-	-410	-0-	880	2			N	-0-					202
*07	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	N	-0-					202
*08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					202
*09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2391	2	N	-0-					202

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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

04	12510	10436	-0-	-2074	-0-	330	1	9992	3	N	104	180	1	76	8	17
						114	9									
05	14241	14241	-0-	-0-	-0-	330	1	13881	3	N	27	11	8			33
						30	9									
06	14123	14123	-0-	-0-	-0-	330	1	13709	3	N	76	46	8			63
						84	9									
07	11117 R	11117	-0-	-0-	-0-	341	1	10736	3	N	36					99
						40	9									
08	12927	10355	-0-	-2572	-0-	341	1	9967	3	N	43	11	8			131
						47	9									
09	12510	10389	-0-	-2121	-0-	319	1	10015	3	N	50	34	8			147
						55	9									

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	1	1	2295	3	N	-0-					-0-
*06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	1	1	2433	3	N	-0-					-0-
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	1	1	2172	3	N	-0-					-0-
*08	3100	N	3304	-0-	204	204	1	1	3303	3	N	-0-					-0-
*09	3000	N	2839	-0-	-161	43	1	1	2838	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

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					792
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					792
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					792
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					792
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					792
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					792

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER PRODUCTION, INC. 885913
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER PRODUCTION, INC. 885913
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-			-0-
05	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	3	N	-0-			-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3	N	-0-			-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-			-0-
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	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 #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

04	T. A.		204	-0-	204	1150	204	3			N	-0-					-0-
05	1344	X	194	-0-	-1150	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		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

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
*09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
*09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-			-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980 #	1394	-0-	-586	-0-	1394	3			N	-0-					167
05	2046 #	1436	-0-	-610	-0-	1436	3			N	-0-					167
06	1470 #	1356	-0-	-114	-0-	1356	3			N	-0-					167
07	1457 #	1390	-0-	-67	-0-	1390	3			N	-0-					167
*08	1457 #	1432	-0-	-25	-0-	1385	3	47	9	N	43	185	1			25
09	1380 #	1328	-0-	-52	-0-	1328	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

04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	450 N	121	-0-	-329	-0-	121	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

04	3870 X	3207	-0-	-663	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	3999 X	2966	-0-	-1033	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	3173	-0-	-457	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
07	3317 X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
09	3210 X	2416	-0-	-794	-0-	2416	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

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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	28456	X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	33914	-0-	-0-	-0-	33914	2			N	-0-					-0-
06	39559	X	39559	-0-	-0-	-0-	39559	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	12101	-0-	-17690	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	18408	-0-	-13832	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	6351	-0-	-24849	-0-	6351	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	4244	-0-	-4312	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	5474	-0-	-3082	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
09	8430	X	2132	-0-	-6298	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

04	52479	X	52479	-0-	-0-	-0-	52479	2			N	-0-					-0-
05	56775	X	56775	-0-	-0-	-0-	56775	2			N	-0-					-0-
06	70505	X	70505	-0-	-0-	-0-	70505	2			N	-0-					-0-
07	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	12813	-0-	-5012	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
09	17250	X	15186	-0-	-2064	-0-	15186	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4333	-0-	-17	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	1956	-0-	-2539	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	2605	-0-	-1921	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	987	-0-	-3393	-0-	987	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2859	-0-	-1264	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	1100	-0-	-2890	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2157	-0-	-273	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1026	-0-	-865	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	345	-0-	-1815	-0-	345	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

04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270	N	99	-0-	-171	-0-	99	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

04	600	N	287	-0-	-313	-0-	287	3			N	-0-					2
05	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	3			N	-0-	1	0			1
06	570	N	124	-0-	-446	-0-	9	1	115	3	N	-0-					1
07	310	N	50	-0-	-260	-0-	9	1	41	3	N	-0-					1
*08	310	N	88	-0-	-222	-0-	9	1	79	3	N	-0-					1
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	11	1	68	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

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_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	693	-0-	693	693	364	1	329	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4798	-0-	4798	5491	1356	1	3442	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6740	-0-	6740	12231	4206	1	2534	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8437	-0-	8437	20668	3960	1	4477	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	7442	-0-	7442	28110	3145	1	4297	3	N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUEOUS OPERATING, LLC 028631
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

04	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

04	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-			-0-
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
08	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
06	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	876	-0-	-240	-0-	876	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	277	-0-	-1118	-0-	277	2			N	-0-			-0-
*09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC //CONT.// 153510
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 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
04	5070 X	3195	-0-	-1875	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	2385	-0-	-1245	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	6634 X	1149	-0-	-5485	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	6420 X	3867	-0-	-2553	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1620 N	1404	-0-	-216	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

04	3000 N	2660	-0-	-340	1449	2660	3			N	-0-					1
05	3434 X	1985	-0-	-1449	-0-	1983	3	2	9	N	2	2	8			1
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3992	3	1	9	N	1	1	8			1
07	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					1
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	3	1	9	N	1	1	8			1
*09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3018	3	1	9	N	1	1	8			1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

04	4860 X	4595	-0-	-265	-0-	4595	3			N	-0-					10
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					10
06	4860 X	4572	-0-	-288	-0-	4572	3			N	-0-					10
07	5022 X	4444	-0-	-578	-0-	4444	3			N	-0-					10
08	5022 X	4227	-0-	-795	-0-	4227	3			N	-0-					10
*09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					10

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3		N	-0-			-0-
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		N	-0-			-0-
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3		N	-0-			-0-
07	2635 X	1246	-0-	-1389	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
*09	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-			-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

04	2220 X	2094	-0-	-126	-0-	2094	3		N	-0-			-0-
05	2201 X	2130	-0-	-71	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
06	2160 N	2059	-0-	-101	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	4116	-0-	1016	1016	4116	3		N	-0-			-0-
08	2917 N	1901	-0-	-1016	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
09	2070 N	1688	-0-	-382	-0-	1688	3		N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

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
04	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	3			N	-0-					-0-
05	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
06	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	3			N	-0-					-0-
07	13423	X	8676	-0-	-4747	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
08	13423	X	7018	-0-	-6405	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
09	12990	X	9755	-0-	-3235	-0-	9755	3			N	-0-					-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
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
08	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
*09	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6301	3	321	4	N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8567	-0-	-361	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9161	-0-	-499	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
07	10013	X	9385	-0-	-628	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	6749	-0-	-3264	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	7566	-0-	-2124	-0-	7566	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

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
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	3			N	-0-					-0-
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	3			N	-0-					-0-
08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3			N	-0-					-0-
*09	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

04	1680	X	985	-0-	-695	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	587	-0-	-1149	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	3			N	-0-					-0-
07	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3			N	-0-					-0-
08	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1866	-0-	-1224	-0-	1866	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	704	-0-	-474	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1030	-0-	-110	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	671	-0-	-507	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
*09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

04	4440	X	3156	-0-	-1284	-0-	3156	3			N	-0-					161
05	6541	X	4476	-0-	-2065	-0-	4476	3			N	-0-					161
06	6330	X	2985	-0-	-3345	-0-	2985	3			N	-0-					161
07	6541	X	1993	-0-	-4548	-0-	1993	3			N	-0-					161
08	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4430	3			N	-0-					161
09	4320	X	3279	-0-	-1041	-0-	3279	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

04	12000	X	814	-0-	-11186	-0-	814	3			N	-0-					40
05	9021	X	2451	-0-	-6570	-0-	2451	3			N	-0-					40
06	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	3			N	-0-					40
07	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	3			N	-0-					40
08	10850	X	1094	-0-	-9756	-0-	1094	3			N	-0-					40
09	17460	X	516	-0-	-16944	-0-	516	3			N	-0-					40

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

04	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-			-0-
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-			-0-
06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-			-0-
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-			-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-			-0-
*09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

04	870 N	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-			-0-
05	1860 X	742	-0-	-1118	-0-	742	3			N	-0-			-0-
06	1800 X	399	-0-	-1401	-0-	399	3			N	-0-			-0-
07	1860 X	448	-0-	-1412	-0-	448	3			N	-0-			-0-
08	744 X	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-			-0-
09	720 X	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

04	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	3			N	-0-			33
05	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-			33
06	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	3			N	-0-			33
07	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	3			N	-0-			33
08	12183 X	8366	-0-	-3817	-0-	8366	3			N	-0-			33
09	12450 X	9306	-0-	-3144	-0-	9306	3			N	-0-			33

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-			-0-
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	-0-			-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2017 - PLUGGED 07/14/17

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASER TXL WELL #: 12 RRCID -> 214787 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4713 - 4730

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 5250 - 7350

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8070	3429	-0-	-4641	22785	2978	2	451	9	N	410	337	1			269
05	8339	4817	-0-	-3522	19263	4275	2	542	9	N	493	337	1			425
06	8070	3225	-0-	-4845	14418	2823	2	402	9	N	365	535	1			255
07	8339	3780	-0-	-4559	9859	3285	2	495	9	N	450	512	1			193
08	8339	2989	-0-	-5350	4509	2622	2	367	9	N	334	334	1			193
09	4650 #	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					193

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
MEXCO STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 245912 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5700 - 5720

04	4230 X	4182	-0-	-48	-0-	4174	3	8	9	N	7					49
05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4363	3	90	9	N	82					131
06	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4166	3	61	9	N	55					186
07	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4350	3	65	9	N	59	140	1			105
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4334	3	20	9	N	18					123
09	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					123

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	174	3	24	9	N	22	11	8			22
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	117	3	23	9	N	21	17	8			26
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	117	3	24	9	N	22	14	8			34
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	162	3	17	9	N	15	34	1	12	8	3
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	123	3	18	9	N	16	13	8			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	961	1	9142	2	N	-0-			1
05	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	178	1	1019	2	N	-0-			1
06	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	937	1	8979	2	N	-0-			1
07	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	947	1	7637	2	N	-0-			1
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	937	1	5258	2	N	-0-			1
*09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	858	1	3925	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21784	X	21784	-0-	-0-	-0-	145	1	21639	2	N	-0-			53
05	23033	X	21084	-0-	-1949	-0-	145	1	20939	2	N	-0-			53
06	23250	X	22723	-0-	-527	-0-	150	1	22573	2	N	-0-			53
07	24025	X	22600	-0-	-1425	-0-	155	1	22445	2	N	-0-			53
08	24025	X	22115	-0-	-1910	-0-	155	1	21960	2	N	-0-			53
09	22710	X	19548	-0-	-3162	-0-	150	1	19398	2	N	-0-			53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-			-0-
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-			-0-
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
*09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1626	1	14044	2	Y	-0-			-0-
05	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	2055	1	10955	2	Y	-0-			-0-
06	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	1578	1	13683	2	Y	-0-			-0-
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1379	1	9868	2	Y	-0-			-0-
08	8928	X	1301	-0-	-7627	-0-	235	1	1066	2	Y	-0-			-0-
09	8640	X	48	-0-	-8592	-0-	13	1	35	2	Y	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	#	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-			-0-
05	713	#	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-			-0-
06	690	#	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-			-0-
07	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-			-0-
08	713	#	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-			-0-
09	690	#	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-			-0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563

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
04	811 R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					30
05	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	30	1			-0-
06	832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
07	837 #	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	868 #	731	-0-	-137	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	840 #	672	-0-	-168	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

04	635 R	635	-0-	-0-	-0-	609	2	26	9	Y	24	23	1			23
05	669 R	669	-0-	-0-	-0-	643	2	26	9	Y	24	21	1			26
06	648 R	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	Y	22	22	1			26
07	649 R	649	-0-	-0-	-0-	623	2	26	9	Y	24	22	1			28
08	573 R	573	-0-	-0-	-0-	548	2	25	9	Y	23	11	1			40
*09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	504	2	17	9	Y	15	32	1			23

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

04	148 R	148	-0-	-0-	-0-	122	2	26	9	Y	24	23	1			18
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	128	2	26	9	Y	24	21	1			21
06	150 #	149	-0-	-1	-0-	125	2	24	9	Y	22	22	1			21
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	125	2	26	9	Y	24	22	1			23
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	109	2	25	9	Y	23	11	1			35
*09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	Y	15	32	1			18

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	405	2	55	9	Y	50	45	1			28
05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	429	2	52	9	Y	47	41	1			34
06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	416	2	50	9	Y	45	46	1			33
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	416	2	52	9	Y	47	45	1			35
08	496 #	417	-0-	-79	-0-	365	2	52	9	Y	47	23	1			59
09	480 #	368	-0-	-112	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1			22

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	405	2	55	9	Y	50	45	1			40
05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	429	2	52	9	Y	47	41	1			46
06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	416	2	48	9	Y	44	46	1			44
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	416	2	53	9	Y	48	45	1			47
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	365	2	51	9	Y	46	23	1			70
09	450 #	368	-0-	-82	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1			33

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	609	2	55	9	Y	50	45	1			41
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	643	2	52	9	Y	47	41	1			47
06	674 R	674	-0-	-0-	-0-	624	2	50	9	Y	45	46	1			46
07	682 #	675	-0-	-7	-0-	623	2	52	9	Y	47	45	1			48
08	620 #	600	-0-	-20	-0-	548	2	52	9	Y	47	22	1			73
09	600 #	536	-0-	-64	-0-	504	2	32	9	Y	29	66	1			36

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	203	2	55	9	Y	50	45	1			22
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	214	2	52	9	Y	47	41	1			28
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	208	2	50	9	Y	45	46	1			27
07	279 #	260	-0-	-19	-0-	208	2	52	9	Y	47	45	1			29
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	183	2	52	9	Y	47	23	1			53
09	270 #	200	-0-	-70	-0-	168	2	32	9	Y	29	66	1			16

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340 #	2039	-0-	-301	-0-	2017	2	22	9	N	20	185	1			48
05	2418 #	2198	-0-	-220	-0-	2185	2	13	9	N	12					60
06	2220 #	188	-0-	-2032	-0-	170	2	18	9	N	16					76
07	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	2800	2	57	9	N	52	2	8			126
08	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	2723	2	13	9	N	12					138
*09	2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2241	2	20	9	N	18					156

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

04	0	17975	-0-	17975 B	129863	17974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20367	18796	-0-	-1571 B	128292	18792	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	19710	17153	-0-	-2557 B	125735	17150	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	143043 X	17308	-0-	-125735	-0-	17302	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	19592 X	17056	-0-	-2536	-0-	17056	3			N	-0-					-0-
*09	18180 X	16098	-0-	-2082	-0-	16095	3	3	9	N	3	3	8			-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

04	0 N	5918	-0-	5918 B	56958	5219	3	699	9	N	635	776	1			802
05	13691 N	5744	-0-	-7947 B	49011	5212	3	532	9	N	484	378	1			908
06	12867 N	4394	-0-	-8473 B	40538	3657	3	737	9	N	670	567	1			1011
07	46869 X	6331	-0-	-40538	-0-	6013	3	318	9	N	289	756	1			544
08	6107 X	2863	-0-	-3244	-0-	2573	3	290	9	N	264	378	1			430
09	5910 X	5579	-0-	-331	-0-	4845	3	734	9	N	667	196	1			901

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1650 #	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			N	-0-					36
05	1767 #	1546	-0-	-221	-0-	1520	2	26	9	N	24	18	0			42
06	1710 #	1555	-0-	-155	-0-	1527	2	28	9	N	25	22	0			45
07	1767 #	1711	-0-	-56	-0-	1672	2	39	9	N	35	52	0			28
08	1767 #	1504	-0-	-263	-0-	1480	2	24	9	N	22					50
09	1560 #	1489	-0-	-71	-0-	1474	2	15	9	N	14					64

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870 #	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-					142
05	899 #	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					142
06	870 #	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					142
07	899 #	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					142
08	837 #	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					142
09	780 #	676	-0-	-104	-0-	676	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

04	360 N	9	-0-	-351	-0-	7	2	2	9	Y	2					20
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	90	2	12	9	Y	11					31
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9					40
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	458	2	13	9	Y	12					52
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	308	2	32	9	Y	29					81
09	360 N	134	-0-	-226	-0-	134	2			Y	-0-					81

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	615	2	2	9	N	2					2

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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					89
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					89
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					89
*07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					89
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					89
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					89

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558	#	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	540	#	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	527	#	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	510	#	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	Y	6	5	0			1
03	1550	N	1399	-0-	-151	-0-	1391	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	1159	3	8	9	Y	7	6	0			2
05	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1136	3	6	9	Y	5	6	0			1
06	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	1171	3	9	9	Y	8	7	0			2
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	3	4	9	Y	4	5	0			1
08	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	0			1
*09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8	7	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	502	3	10	9	Y	9	7	0			2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	549	3	11	9	Y	10	10	0			2
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	485	3	11	9	Y	10	9	0			3
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	498	3	13	9	Y	12	13	0			2
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	491	3	12	9	Y	11	11	0			2
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	3	7	9	Y	6	7	0			1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	10	0			2
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	526	3	13	9	Y	12	12	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4	3	0			1
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	117	3	10	9	Y	9	8	0			2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9	8	0			3
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	136	3	7	9	Y	6	8	0			1
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	126	3	12	9	Y	11	10	0			2
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	131	3	7	9	Y	6	7	0			1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	Y	1					1
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	991	3	11	9	Y	10	4	0			7
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	796	3	10	9	Y	9	10	0			6
05	1023	N	825	-0-	-198	-0-	818	3	7	9	Y	6	8	0			4
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	889	3	8	9	Y	7	7	0			4
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	Y	6	5	0			5
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	783	3	4	9	Y	4	7	0			2
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	875	3	6	9	Y	5	5	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	412	3	4	4	Y	31	40	0			22
							34	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	485	3	35	9	Y	32	26	0			28
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	346	3	143	4	Y	31	34	0			25
							34	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	428	3	21	9	Y	19	21	0			23
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	656	3	12	4	Y	27	30	0			20
							30	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	541	3	225	4	Y	30	30	0			20
							33	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	525	3	257	4	Y	24	27	0			17
							26	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1355	3	200	4	Y	36	32	0			21
							40	9									
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1002	3	299	4	Y	35	27	0			29
							39	9									
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	983	3	377	4	Y	22	42	0			9
							24	9									
*09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1203	3	32	9	Y	29	26	0			12

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	691	3	34	9	Y	31	28	0			22
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	Y	5	22	0			5
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	647	3	24	9	Y	22	10	0			17
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	647	3	21	9	Y	19	14	0			22
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	709	3	30	9	Y	27	29	0			20
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	610	3	7	9	Y	6	22	0			4
05	744	N	505	-0-	-239	-0-	501	3	4	9	Y	4	5	0			3
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	624	3	11	9	Y	10	7	0			6
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	694	3	7	9	Y	6	7	0			5
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	Y	5	8	0			2
*09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	Y	7	6	0			3

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

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

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

*11	1020 N	963	-0-	-57	-0-	943	3	20	9	Y	18	16	0			13
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	951	3	35	9	Y	32	17	0			28
01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	907	3	28	9	Y	25	33	0			20
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	865	3	21	9	Y	19	17	0			22
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	943	3	30	9	Y	27	29	0			20
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	854	3	14	9	Y	13	24	0			9
05	992 N	890	-0-	-102	-0-	872	3	18	9	Y	16	13	0			12
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	796	3	36	9	Y	33	26	0			19
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	948	3	33	9	Y	30	24	0			25
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	877	3	9	9	Y	8	30	0			3
*09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	Y	27	19	0			11

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

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

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

*11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	760	3	20	9	Y	18	22	0			5
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	806	3	33	9	Y	30	30	0			5
01	837 N	804	-0-	-33	-0-	756	3	48	9	Y	44	43	0			6
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	735	3	36	9	Y	33	32	0			7
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	710	3	25	9	Y	23	26	0			4
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	742	3	15	9	Y	14	14	0			4
05	868 N	789	-0-	-79	-0-	744	3	45	9	Y	41	36	0			9
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	722	3	32	9	Y	29	30	0			8
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	803	3	24	9	Y	22	23	0			7
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	733	3	45	9	Y	41	39	0			9
*09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	769	3	53	9	Y	48	47	0			10

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

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

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

*11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3			Y	-0-	3	0			-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	65	3	17	4	Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5	4	0			1
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	15	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	290	3	1	4	Y	25	27	0			7
						28	9									
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	257	3	33	9	Y	30	32	0			5
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	245	3	50	4	Y	29	30	0			4
						32	9									
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	234	3	30	9	Y	27	25	0			6
03	248 N	96	-0-	-152	-0-	58	3	2	4	Y	33	33	0			6
						36	9									
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	37	3	60	4	Y	27	26	0			7
						30	9									
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	119	3	32	4	Y	29	30	0			6
						32	9									
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	329	3	19	4	Y	29	27	0			8
						32	9									
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	323	3	36	4	Y	52	43	0			17
						57	9									
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	201	3	43	4	Y	53	58	0			12
						58	9									
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	413	3	53	9	Y	48	50	0			10

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	720	N	653	-0-	-67	-0-	637	3	4	4	Y	11	20	0			3
							12	9									
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			Y	-0-	3	0			-0-
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	456	3	173	4	Y	21	18	0			3
							23	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	478	3	30	9	Y	27	24	0			6
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	634	3	11	4	Y	33	33	0			6
							36	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	764	3	334	4	Y	27	26	0			7
							30	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	631	3	297	4	Y	29	30	0			6
							32	9									
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	624	3	117	4	Y	26	25	0			7
							29	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	705	3	227	4	Y	27	25	0			9
							30	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	602	3	245	4	Y	26	29	0			6
							29	9									
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	745	3	26	9	Y	24	25	0			5

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	90	N	79	-0-	-11	-0-	73	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	79	3	29	9	Y	26	17	1			10
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	74	3	28	9	Y	25	32	1			3
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	53	3	18	9	Y	16	15	1			4
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					4
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1	3	1			-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

04	750	N	710	-0-	-40	-0-	688	3	22	9	Y	20	25	1			7
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	730	3	20	9	Y	18	11	1			14
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	708	3	19	9	Y	17	20	1			11
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	736	3	15	9	Y	14	13	1			12
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-					12
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			Y	-0-					12

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140 N	119	-0-	-1021	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	465 N	18	-0-	-447	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1			8

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	N	4					125
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4					129
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4					133
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	N	6					139
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	212	3	4	9	N	4					143
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					143

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3368	3	32	9	Y	29					94
05	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	3239	3	39	9	Y	35					129
06	3690	X	2891	-0-	-799	-0-	2857	3	34	9	Y	31	138	1			22
07	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	3366	3	34	9	Y	31					53
08	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	3379	3	37	9	Y	34					87
*09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3662	3	37	9	Y	34					121

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1					11
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2					13
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	7	1			6
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1					7
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					8
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1					9

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					13
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4					17
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3	14	1			6
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2					8
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	Y	2					10
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2					12

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

04	210	N	172	-0-	-38	-0-	168	3	4	9	Y	4					67
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					67
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	157	3	2	9	Y	2					69
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1					70
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	3	1	9	Y	1					71
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	3	8	9	Y	7					78

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

04	150	N	145	-0-	-5	-0-	142	3	3	9	Y	3					37
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					37
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2					39
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	50	3	1	9	Y	1					40
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					40
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					40

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	167	-0-	-608	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					103
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					103
06	780	N	15	-0-	-765	-0-	15	2			Y	-0-					103
07	961	N	204	-0-	-757	-0-	204	2			Y	-0-					103
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					103
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					103

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

04	T. A.		-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	64	3	14	9	Y	13	60	1			27
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	24	3	8	9	Y	7					34
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	75	3	21	9	Y	19					53
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	3	8	9	Y	7					60
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10	9	Y	9					69
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	3	2	9	Y	2					71

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	5			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

04	3210 X	2436	-0-	-774	-0-	2436	3			Y	-0-		-0-
05	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	3288	3			Y	-0-		-0-
06	2730 X	2072	-0-	-658	-0-	2072	3			Y	-0-		-0-
07	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3			Y	-0-		-0-
08	3286 X	2699	-0-	-587	-0-	2699	3			Y	-0-		-0-
09	3180 X	2749	-0-	-431	-0-	2749	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

04	32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	32941	3	3	9	Y	3		68
05	32680 X	32680	-0-	-0-	-0-	32674	3	6	9	Y	5		73
06	33510 X	16343	-0-	-17167	-0-	16343	3			Y	-0-		73
07	34627 X	17264	-0-	-17363	-0-	17264	3			Y	-0-		73
08	32085 X	18564	-0-	-13521	-0-	18563	3	1	9	Y	1		74
09	31050 X	14386	-0-	-16664	-0-	14386	3			Y	-0-		74

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-		-0-
*09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-		-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	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

04	21960 #	20901	-0-	-1059	B	-4324	20901	2		N	-0-		-0-
05	22692 #	20625	-0-	-2067	B	-6391	20625	2		N	-0-		-0-
06	21960 #	20154	-0-	-1806	B	-8197	20154	2		N	-0-		-0-
07	22692 #	21907	-0-	-785	B	-8982	21907	2		N	-0-		-0-
08	22692 #	21156	-0-	-1536	B	-10518	21156	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7253	CANCELLED UNDERAGE ->			-3265					
09	10817	19199	-0-	8382	B	1129	19199	2		N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

04	2550 N	2457	-0-	-93 B	-0-	2456	3	1	9	Y	1					27
05	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2615	3	4	9	Y	4					31
06	2490 N	2040	-0-	-450 B	-0-	2040	3			Y	-0-					31
07	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			Y	-0-					31
08	2604 N	1938	-0-	-666 B	-0-	1938	3			Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			Y	-0-					31

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

04	22219	29412	-0-	7193 B	-53	29412	3			N	-0-					-0-
05	26939	30160	-0-	3221 B	3168	30160	3			N	-0-					-0-
06	23001	21208	-0-	-1793 B	1375	21208	3			N	-0-					-0-
07	26939	29539	-0-	2600 B	3975	29539	3			N	-0-					-0-
08	26939	17634	-0-	-9305 B	-5330	17634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5330																
09	10817	24169	-0-	13352 B	8022	24169	3			N	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

04	4159 N	4159	-0-	-0- B	-0-	4155	3	4	9	Y	4					16
05	5626 N	5626	-0-	-0- B	-0-	5619	3	7	9	Y	6	9	1			13
06	4556 N	4556	-0-	-0- B	-0-	4541	3	15	9	Y	14	8	1			19
07	4169 N	4169	-0-	-0- B	-0-	4167	3	2	9	Y	2					21
08	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3216	3	42	9	Y	38	18	1			41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4560 N	4292	-0-	-268 B	-0-	4292	3			Y	-0-					21

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

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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	13380 #	13313	-0-	-67	-0-	13313	3		N	-0-		72
05	14291 #	7404	-0-	-6887	-0-	7404	3		N	-0-		72
06	13830 #	6097	-0-	-7733	-0-	6097	3		N	-0-		72
07	15185 R	15185	-0-	-0-	-0-	15185	3		N	-0-		72
08	13826 #	12146	-0-	-1680	-0-	12146	3		N	-0-		72
09	13320 #	11831	-0-	-1489	-0-	11831	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

04	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9632	2	24 9	N	22				153
05	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9259	2	22 9	N	20				173
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2		N	-0-				173
07	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2		N	-0-				173
08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8792	2	21 9	N	19	171	1		21
*09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8130	2	26 9	N	24				45

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
04	25740 X	21975	-0-	-3765	-0-	21973	3	2	9	Y	2					92
05	26598 X	23501	-0-	-3097	-0-	23494	3	7	9	Y	6					98
06	23520 X	17328	-0-	-6192	-0-	17328	3			Y	-0-					98
07	23591 X	21253	-0-	-2338	-0-	21253	3			Y	-0-					98
08	22754 X	15278	-0-	-7476	-0-	15278	3			Y	-0-					98
09	22020 X	9320	-0-	-12700	-0-	9320	3			Y	-0-					98

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

04	39960 X	38958	-0-	-1002	-0-	38954	3	4	9	Y	4					198
05	41075 X	40108	-0-	-967	-0-	40088	3	20	9	Y	18	132	1			84
06	39600 X	36507	-0-	-3093	-0-	36503	3	4	9	Y	4					88
07	40920 X	38793	-0-	-2127	-0-	38783	3	10	9	Y	9					97
08	38099 X	28045	-0-	-10054	-0-	28038	3	7	9	Y	6					103
09	36870 X	30949	-0-	-5921	-0-	30949	3			Y	-0-					103

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4297	3	4	9	Y	4					16
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	3	8	9	Y	7	9	1			14
06	4860 X	4279	-0-	-581	-0-	4265	3	14	9	Y	13	8	1			19
07	5022 X	3916	-0-	-1106	-0-	3914	3	2	9	Y	2					21
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3020	3	42	9	Y	38	18	1			41
09	5160 X	4031	-0-	-1129	-0-	4031	3			Y	-0-					21

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

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7867	3	3	9	Y	3					65
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8293	3	17	9	Y	15	51	1			29
06	7230	X	6985	-0-	-245	-0-	6981	3	4	9	Y	4					33
07	8122	X	6196	-0-	-1926	-0-	6182	3	14	9	Y	13					46
08	8277	X	4988	-0-	-3289	-0-	4968	3	20	9	Y	18					64
09	8010	X	5470	-0-	-2540	-0-	5470	3			Y	-0-					64

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

04	38991	X	38991	-0-	-0-	-0-	38828	3	163	9	N	148	179	1			228
05	39990	X	38815	-0-	-1175	-0-	38741	3	74	9	N	67	184	1			111
06	34530	X	23483	-0-	-11047	-0-	23447	3	36	9	N	33					144
07	40300	X	35138	-0-	-5162	-0-	35088	3	50	9	N	45					189
08	40300	X	25105	-0-	-15195	-0-	25059	3	46	9	N	42					231
09	39000	X	31424	-0-	-7576	-0-	31424	3			N	-0-					231

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

04	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1476	3	13	9	Y	12					37
05	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	1410	3			Y	-0-					37
06	1620	N	1212	-0-	-408	-0-	1212	3			Y	-0-					37
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			Y	-0-					37
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	3	6	9	Y	5					42
*09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					42

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

04	54875	X	54875	-0-	-0-	-0-	54875	2			N	-0-					112
05	53170	X	53170	-0-	-0-	-0-	52968	2	202	9	N	184	184	1			112
06	46481	X	46481	-0-	-0-	-0-	46279	2	202	9	N	184	184	1			112
07	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					112
08	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					112
*09	43061	X	43061	-0-	-0-	-0-	43061	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

04	5700	X	4850	-0-	-850	-0-	4850	3			N	-0-					30
05	5425	X	5314	-0-	-111	-0-	5314	3			N	-0-					30
06	5250	X	3990	-0-	-1260	-0-	3990	3			N	-0-					30
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					30
08	5301	X	4607	-0-	-694	-0-	4607	3			N	-0-					30
09	5130	X	4348	-0-	-782	-0-	4348	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

04	28350	X	14785	-0-	-13565	-0-	14783	3	2	9	Y	2					83
05	16585	X	14737	-0-	-1848	-0-	14735	3	2	9	Y	2					85
06	15570	X	12186	-0-	-3384	-0-	12186	3			Y	-0-					85
07	15531	X	15066	-0-	-465	-0-	15066	3			Y	-0-					85
08	15469	X	10862	-0-	-4607	-0-	10860	3	2	9	Y	2					87
09	14790	X	14779	-0-	-11	-0-	14779	3			Y	-0-					87

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
04	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	9046	3	13	9	N	12					50
05	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9386	3	18	9	N	16					66
06	8700 X	7440	-0-	-1260	-0-	7432	3	8	9	N	7					73
07	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9271	3	6	9	N	5					78
08	8990 X	8522	-0-	-468	-0-	8516	3	6	9	N	5					83
09	8700 X	7861	-0-	-839	-0-	7861	3			N	-0-					83

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

04	7470 X	6268	-0-	-1202	-0-	6264	3	4	9	Y	4					15
05	7161 X	6246	-0-	-915	-0-	6238	3	8	9	Y	7	9	1			13
06	8160 X	5008	-0-	-3152	-0-	4993	3	15	9	Y	14	8	1			19
07	8432 X	4583	-0-	-3849	-0-	4581	3	2	9	Y	2					21
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3536	3	42	9	Y	38	18	1			41
09	6270 X	4719	-0-	-1551	-0-	4719	3			Y	-0-					21

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

04	21352 X	21352	-0-	-0-	-0-	21299	3	53	9	N	48	183	1			152
05	21142 X	20396	-0-	-746	-0-	20332	3	64	9	N	58					210
06	20460 X	13264	-0-	-7196	-0-	13229	3	35	9	N	32					242
07	22072 X	19630	-0-	-2442	-0-	19589	3	41	9	N	37					279
08	22072 X	9475	-0-	-12597	-0-	9463	3	12	9	N	11	181	1			109
09	21360 X	19362	-0-	-1998	-0-	19362	3			N	-0-					109

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

04	4590 X	3078	-0-	-1512	-0-	3072	3	6	9	Y	5					22
05	4743 X	1185	-0-	-3558	-0-	1178	3	7	9	Y	6	12	1			16
06	4230 X	962	-0-	-3268	-0-	947	3	15	9	Y	14	11	1			19
07	4092 X	2248	-0-	-1844	-0-	2246	3	2	9	Y	2					21
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2540	3	41	9	Y	37	17	1			41
09	3090 X	1891	-0-	-1199	-0-	1891	3			Y	-0-					21

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

04	23610 X	19229	-0-	-4381	-0-	19144	2	85	9	N	77	185	1			137
05	24397 X	19011	-0-	-5386	-0-	18919	2	92	9	N	84					221
06	20190 X	18489	-0-	-1701	-0-	18437	2	52	9	N	47					268
07	20863 X	17532	-0-	-3331	-0-	17475	2	57	9	N	52	188	1			132
08	20863 X	17182	-0-	-3681	-0-	17118	2	64	9	N	58					190
09	19230 X	17149	-0-	-2081	-0-	17114	2	35	9	N	32					222

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

04	7537	7537	-0-	-0-	-0-	7520	3	17	9	N	15					38
05	7599	7599	-0-	-0-	-0-	7559	3	40	9	N	36					74
06	7012	7012	-0-	-0-	-0-	6980	3	32	9	N	29					103
07	6960	6960	-0-	-0-	-0-	6958	3	2	9	N	2					105
08	6541	4999	-0-	-1542	-0-	4999	3			N	-0-					105
09	6330	6111	-0-	-219	-0-	6111	3			N	-0-					105

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

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

04	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2	N	-0-			1
05	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2	N	-0-			1
06	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2	N	-0-			1
07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2	N	-0-			1
*08	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2	N	-0-			1
*09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2	N	-0-			1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

04	2310 X	2278	-0-	-32	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
05	2387 X	1872	-0-	-515	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	1218	-0-	-1092	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
07	2356 X	1822	-0-	-534	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
*08	2356 X	1235	-0-	-1121	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
*09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370 X	4826	-0-	-544	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	5549 X	5414	-0-	-135	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5099	-0-	-241	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	5286	-0-	-77	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
*08	5425 X	5217	-0-	-208	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
09	5250 X	4970	-0-	-280	-0-	4970	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

04	4800 X	4378	-0-	-422	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	4513	-0-	-447	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*08	4557 X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	4380 X	4305	-0-	-75	-0-	4305	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

04	9300 X	9139	-0-	-161	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
05	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
06	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
07	9455 X	8216	-0-	-1239	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
*08	11005 X	6998	-0-	-4007	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	10650 X	9845	-0-	-805	-0-	9845	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

04	1770 X	2	-0-	-1768	-0-	2	2			N	-0-					23
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					23
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					23
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	N	10					33
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	N	5					38
*09	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					38

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

04	3000 X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	3084	-0-	-16	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2955	-0-	-45	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	1985	-0-	-985	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					20
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					20
*08	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					20
*09	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					16

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3182	3	20	9	Y	18					38
05	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	3			Y	-0-					38
06	3270	X	2083	-0-	-1187	-0-	2083	3			Y	-0-					38
07	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	3035	3			Y	-0-					38
08	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	2998	3	6	9	Y	5					43
09	3120	X	2607	-0-	-513	-0-	2607	3			Y	-0-					43

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

04	5700	X	5694	-0-	-6	-0-	5669	3	25	9	Y	23					64
05	5859	X	5819	-0-	-40	-0-	5818	3	1	9	Y	1					65
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					65
07	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5696	3			Y	-0-					65
08	5890	X	5546	-0-	-344	-0-	5537	3	9	9	Y	8					73
*09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-					73

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

04	29326	X	29326	-0-	-0-	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	20739	-0-	-9455	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	3159	-0-	-26151	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	30318	X	21678	-0-	-8640	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
*08	30318	X	28084	-0-	-2234	-0-	28084	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	24737	-0-	-4603	-0-	24737	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

04	5460	X	5356	-0-	-104	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5362	-0-	-98	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5275	-0-	-95	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9532	2	2	9	N	2	2	8			103
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					103
06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					103
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					103
*08	2108	X	823	-0-	-1285	-0-	823	2			N	-0-					103
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					82
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					82
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					82
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					82
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					82
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					81

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13790	2	2	9	N	2					161
05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					161
06	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					161
07	7440	X	440	-0-	-7000	-0-	440	2			N	-0-					161
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	4					165
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	6					171

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ATOKA OPERATING, INC. 036606
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	9465	-0-	-6285	-0-	9441	2	24	9	N	22					246
05	14601	X	10441	-0-	-4160	-0-	10405	2	36	9	N	33	163	1			116
06	14130	X	7969	-0-	-6161	-0-	7916	2	53	9	N	48	12	8			152
07	14601	X	6619	-0-	-7982	-0-	6540	2	79	9	N	72					224
08	11501	X	3723	-0-	-7778	-0-	3722	2	1	9	N	1					225
09	21000	X	NO RPT	-0-	-21000	-0-					N	NO RPT					225

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7482 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
*05	27390	X	27390	-0-	-0-	-0-	27134	2	256	9	N	233					233
*06	31215	X	31215	-0-	-0-	-0-	31215	2			N	-0-					233
*07	34553	X	34553	-0-	-0-	-0-	34424	2	129	9	N	117					350
*08	31952	X	31952	-0-	-0-	-0-	31857	2	95	9	N	86					436
*09	40470	X	40470	-0-	-0-	-0-	40334	2	136	9	N	124					560

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
04	6120	#	3102	-0-	-3018	-0-	3102	3			Y	-0-	2	0			-0-
05	6014	#	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	6000		-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
07	6200		-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
08	6200		-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090	#	-0-	-0-	-3090	-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
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
05	25227 X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
06	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
07	24614 X	14407	-0-	-10207	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
08	26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
09	24420 X	24063	-0-	-357	-0-	24063	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORGE ENERGY, LLC 276868
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					152
05	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					152
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					152
*07	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					152
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					152
*09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	171	2	41	9	N	37					189

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 7 RRCID -> 043803 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

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_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

04	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1643 #	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1590 #	1282	-0-	-308	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1643 #	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
08	1612 #	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1560 #	987	-0-	-573	-0-	987	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 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
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964				Y	-0-			48
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964				Y	-0-			48
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964				Y	-0-			48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964				Y	-0-			48
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964				Y	-0-			48
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	964				Y	-0-			48

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

04	2550 N	2411	-0-	-139	-0-	2411	2		N	-0-			125
05	2697 N	2530	-0-	-167	-0-	2530	2		N	-0-			125
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			125
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			125
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			125
09	2460 N	2456	-0-	-4	-0-	2456	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

04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	363	-0-	-133	-0-	363	2		Y	-0-			-0-
06	390 N	195	-0-	-195	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	211	107	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

04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	66	-0-	66	149	66	2		Y	-0-			-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	3052	-0-	3052	6179	3013	3	39	9	N	35	34	1			8
05	14B2 EXT	3002	-0-	3002	9181	2976	3	26	9	N	24	29	1			3
06	11758	2577	-0-	-9181	-0-	2555	3	22	9	N	20	20	1			3
07	3162 #	2976	-0-	-186	-0-	2953	3	23	9	N	21	18	1			6
08	3162 #	1477	-0-	-1685	-0-	1473	3	4	9	N	4	7	1			3
09	3060 #	367	-0-	-2693	-0-	358	3	9	9	N	8	9	1			2

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					128

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	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

04	870 X	747	-0-	-123	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	806 X	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	780 X	755	-0-	-25	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	775 X	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	567	2	66	9	Y	60	60	1			4
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	615	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	630 N	475	-0-	-155	-0-	458	2	17	9	Y	15	14	1			7
07	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	2	12	9	Y	11	15	1			3
08	651 N	452	-0-	-199	-0-	437	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	480 N	469	-0-	-11	-0-	457	2	12	9	Y	11	11	1			2

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

04	840 X	761	-0-	-79	-0-	702	2	59	9	N	54	183	1			35
05	992 X	992	-0-	-0-	-0-	908	2	84	9	N	76					111
06	930 X	874	-0-	-56	-0-	801	2	73	9	N	66					177
07	961 X	901	-0-	-60	-0-	831	2	70	9	N	64	169	1			72
08	992 X	898	-0-	-94	-0-	817	2	81	9	N	74					146
09	960 X	740	-0-	-220	-0-	679	2	61	9	N	55	170	1			31

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	6030 X	1469	-0-	-4561	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	3748	-0-	-499	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	1978	-0-	-2132	-0-	1978	2		N	-0-			-0-
07	2418 X	1461	-0-	-957	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	1201	-0-	-2550	-0-	1201	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	1906	-0-	-1724	-0-	1906	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2		Y	-0-			-0-
05	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		Y	-0-			-0-
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		Y	-0-			-0-
07	2108 N	1877	-0-	-231	-0-	1877	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1872	-0-	1872	1872	1872	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1595	-0-	1595	3467	1595	2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2		N	-0-			-0-
05	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2		N	-0-			-0-
06	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2		N	-0-			-0-
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2		N	-0-			-0-
08	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2		N	-0-			-0-
*09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2		N	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2963 N	2813	-0-	-150	-0-	2813 2		N	-0-	171 1		37
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2761 2	51 9	N	46			83
06	2940 X	2641	-0-	-299	-0-	2606 2	35 9	N	32			115
07	3038 X	2590	-0-	-448	-0-	2554 2	36 9	N	33			148
08	3038 X	2823	-0-	-215	-0-	2775 2	48 9	N	44			192
09	2820 X	2397	-0-	-423	-0-	2367 2	30 9	N	27	164 1		55

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

04	1440 N	1015	-0-	-425	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1312 2		N	-0-			-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4595 2	69 9	Y	63	65 1		4
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4744 2	59 9	Y	54	48 1		10
06	4950 X	3993	-0-	-957	-0-	3916 2	77 9	Y	70	68 1		12
07	5115 X	4591	-0-	-524	-0-	4507 2	84 9	Y	76	73 1		15
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5231 2	63 9	Y	57	65 1		7
09	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4540 2	64 9	Y	58	57 1		8

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640 N	2593	-0-	-47	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2610 N	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
07	2666 N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
08	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2610 N	2351	-0-	-259	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

04	3510 X	2651	-0-	-859	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3251	-0-	-409	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
08	4030 X	4005	-0-	-25	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
09	3900 X	3187	-0-	-713	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	180 N	137	-0-	-43	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	N	-0-					-0-
*07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	45	1	136	3	N	-0-					-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					27
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					27
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					27
*07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-					27
*08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	Y	-0-					27
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

04	6777 R	6777	-0-	-0-	-0-	6699	2	78	9	Y	71					90
05	7334 R	7334	-0-	-0-	-0-	7261	2	73	9	Y	66	74	1			82
06	6840 #	4113	-0-	-2727	-0-	4041	2	72	9	Y	65	71	1			76
07	7068 #	1425	-0-	-5643	-0-	1415	2	10	9	Y	9	13	1			72
08	7068 #	260	-0-	-6808	-0-	260	2			Y	-0-					72
09	6840 #	191	-0-	-6649	-0-	191	2			Y	-0-					72

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2017 - P/A 03/04/17

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2017 - PLUGGED 02/12/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2017 - PLUGGED 02/18/17

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48725 12/20/2016

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC //CONT.// 884395
WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			124
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			124
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			124

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48854 09/01/2016

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2	N	-0-			-0-
05	9455	X	7030	-0-	-2425	-0-	7030	2	N	-0-			-0-
06	9150	X	7700	-0-	-1450	-0-	7700	2	N	-0-			-0-
07	9455	X	8535	-0-	-920	-0-	8535	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	7466	-0-	-1276	-0-	7466	2	N	-0-			-0-
*09	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	3	N	-0-			-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

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-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	4585	-0-	-1181	-0-	4585	2	N	-0-			-0-
06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	4500	-0-	-1266	-0-	4500	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	4555	-0-	-1211	-0-	4555	2	N	-0-			-0-
09	5580	X	5550	-0-	-30	-0-	5550	3	N	-0-			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-			-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	1		N	-0-			-0-
05	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	1		N	-0-			-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	1		N	-0-			-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	1		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	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

04	0 #	-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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	478	2		N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	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
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
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
04	1890	#	1762	-0-	-128	-0-	1762	2			Y	-0-					14
05	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					14
06	2250	#	1736	-0-	-514	-0-	1736	2			Y	-0-					14
07	2325	#	1486	-0-	-839	-0-	1486	2			Y	-0-					14
08	2325	#	2003	-0-	-322	-0-	2003	2			Y	-0-					14
*09	2266	R	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					14

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
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
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	308	1	2295	2	Y	-0-					19
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	308	1	2581	2	Y	-0-					19
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	308	1	2406	2	Y	-0-					19
07	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	308	1	2001	2	Y	-0-					19
*08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	294	1	753	2	Y	-0-					19
*09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	308	1	1743	2	Y	-0-					19

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
04	9750	X	8279	-0-	-1471	-0-	308	1	7810	2	Y	146	177	0			127
							161	9									
05	10075	X	5634	-0-	-4441	-0-	308	1	5252	2	Y	67					194
							74	9									
06	9750	X	8335	-0-	-1415	-0-	308	1	7755	2	Y	247					441
							272	9									
*07	8587	X	6473	-0-	-2114	-0-	308	1	6071	2	Y	85	353	1			173
							94	9									
*08	8587	X	5563	-0-	-3024	-0-	308	1	5094	2	Y	146	7	8			312
							161	9									
*09	8280	X	4103	-0-	-4177	-0-	308	1	3789	2	Y	5	5	8			312
							6	9									

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
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
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2507	2	152	9	Y	138	186	1			223
05	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1906	2	107	9	Y	97	185	1			135
06	3960	X	2768	-0-	-1192	-0-	2574	2	194	9	Y	176					311
07	4092	X	2945	-0-	-1147	-0-	2740	2	205	9	Y	186	187	1			310
08	4092	X	2298	-0-	-1794	-0-	2143	2	155	9	Y	141	309	1			142
09	2760	X	1735	-0-	-1025	-0-	1550	2	185	9	Y	168					310

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
04	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	3466	3	41	9	N	37					217
05	3813	X	3679	-0-	-134	-0-	3624	3	55	9	N	50	185	1			82
06	3570	X	3468	-0-	-102	-0-	3454	3	14	9	N	13					95
07	3689	X	3659	-0-	-30	-0-	3613	3	46	9	N	42					137
08	3689	X	3615	-0-	-74	-0-	3576	3	39	9	N	35					172
09	3570	X	3467	-0-	-103	-0-	3432	3	35	9	N	32	169	1			35

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
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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	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

04	210	N	85	-0-	-125 B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2	N	-0-		-0-
07	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
08	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
*09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	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

04	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2	N	-0-		17
05	651	N	191	-0-	-460 B	-0-	191	2	N	-0-		17
06	330	N	200	-0-	-130 B	-0-	200	2	N	-0-		17
07	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2	N	-0-		17
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		17
09	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	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

04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
05	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
06	390	X	173	-0-	-217 B	-0-	173	3	N	-0-		-0-
07	403	X	155	-0-	-248 B	-0-	155	3	N	-0-		-0-
08	403	X	281	-0-	-122 B	-0-	281	3	N	-0-		-0-
09	270	X	180	-0-	-90 B	-0-	180	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

04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	11	1	21	2	N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
*05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
*09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					270

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					8
05	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					8
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					8
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					8
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					8
*09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	83					96
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	137	105	1			128
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	210	#	135	-0-	-75	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	558	#	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	18	R	4	-0-	-14	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					2
05	36	R	3	-0-	-33	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			1
09	7	#	5	-0-	-2	-0-	2	2	3	9	Y	3					4

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
04	930	#	309	-0-	-621	-0-	309	2			Y	-0-					155
05	806	#	658	-0-	-148	-0-	649	2	9	9	Y	8					163
06	780	#	694	-0-	-86	-0-	674	2	20	9	Y	18					181
07	775	#	544	-0-	-231	-0-	507	2	37	9	Y	34					215
08	885	R	885	-0-	-0-	-0-	835	2	50	9	Y	45	149	1			111
09	690	#	159	-0-	-531	-0-	145	2	14	9	Y	13					124

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1328	2	245	9	Y	223	271	1			64
05	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1328	2	197	9	Y	179	178	1			65
06	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1412	2	215	9	Y	195	174	1			86
07	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1207	2	235	9	Y	214	188	1			112
08	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1366	2	210	9	Y	191	265	1			38
09	1350 #	846	-0-	-504	-0-	734	2	112	9	Y	102	86	1			54

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

04	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1947	2	98	9	Y	89	108	1			93
05	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	1947	2	78	9	Y	71	71	1			93
06	2728 R	2728	-0-	-0-	-0-	2642	2	86	9	Y	78	70	1			101
07	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2279	2	95	9	Y	86	75	1			112
08	2108 #	1524	-0-	-584	-0-	1440	2	84	9	Y	76	106	1			82
09	2400 #	1227	-0-	-1173	-0-	1182	2	45	9	Y	41	35	1			88

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014

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

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	1			N	-0-					-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	1			N	-0-					-0-
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	1			N	-0-					-0-
07	2170	N	1773	-0-	-397	-0-	1773	1			N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	1			N	-0-					-0-
*09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	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

04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	521	2	35	9	N	32					140
05	1922	N	551	-0-	-1371	-0-	521	2	30	9	N	27					167
06	3000	N	3075	-0-	75	75	3051	2	24	9	N	22					189
07	2029	N	1954	-0-	-75	-0-	1931	2	23	9	N	21	183	1			27
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	N	26					53
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	17					70

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	18	1			139
06	14B2 EXT		85	-0-	85	85	84	2	1	9	Y	1					140
07	14B2 EXT		272	-0-	272	357	246	2	26	9	Y	24	36	1			128
08	460	N	103	-0-	-357	-0-	103	2			Y	-0-					128
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	5	2	6	9	Y	5					133

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					45
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1341	2	74	9	N	67					112
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			N	-0-					112
07	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-					112
08	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					112
09	1290	N	1083	-0-	-207	-0-	1083	2			N	-0-					112

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

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
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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1095	2	18	9	Y	16			109
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1095	2	23	9	Y	21			130
06	510 N	55	-0-	-455	-0-	38	2	17	9	Y	15	56	1	89
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	591	2	18	9	Y	16			105
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	241	2	13	9	Y	12			117
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	242	2	37	9	Y	34			151

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

04	390 N	336	-0-	-54	-0-	295	2	41	9	Y	37			63
05	589 N	348	-0-	-241	-0-	295	2	53	9	Y	48			111
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	510	2	40	9	Y	36	131	1	16
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	585	2	41	9	Y	37			53
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	325	2	32	9	Y	29			82
09	540 N	344	-0-	-196	-0-	256	2	88	9	Y	80			162

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1360	-0-	-80	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	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

04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	2	N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	3	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	3	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	3	1	1907	2	N	-0-					-0-
09	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

04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62 X	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	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

04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5251	3	199	9	N	181	343	1			99
05	5735 X	5598	-0-	-137	-0-	5491	3	107	9	N	97					196
*06	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5463	3	108	9	N	98	167	1			127
07	5735 X	5558	-0-	-177	-0-	5450	3	108	9	N	98	175	1			50
08	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5348	3	127	9	N	115					165
09	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5280	3	171	9	N	155	189	1			131

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5441	3	80	9	N	73					400
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					400
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					400
07	5704 X	1131	-0-	-4573	-0-	1112	3	19	9	N	17					417
08	5704 X	4694	-0-	-1010	-0-	4643	3	51	9	N	46					463
09	5520 X	3730	-0-	-1790	-0-	3701	3	29	9	N	26	151	1			338

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					69
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					69
06	360 N	147	-0-	-213	-0-	147	2			Y	-0-					69
07	341 N	79	-0-	-262	-0-	79	2			Y	-0-					69
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2			Y	-0-					69
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					69

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3380	-0-	-123	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
09	3420	X	3272	-0-	-148	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	837	N	22	-0-	-815	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	40	-0-	-1820	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
*08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	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

04	12990	X	11789	-0-	-1201	-0-	11789	2			N	-0-					60
05	12865	X	11626	-0-	-1239	-0-	11626	2			N	-0-					60
06	12300	X	9875	-0-	-2425	-0-	9875	2			N	-0-					60
07	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					60
08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					60
09	11790	X	10410	-0-	-1380	-0-	10329	2	81	9	N	74					134

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	285	-0-	-915	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					52
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					52
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					52
08	961	N	246	-0-	-715	-0-	246	2			N	-0-					52
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					52

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

04	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	32554	2			N	-0-					163
05	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	2			N	-0-					163
06	32760	X	24299	-0-	-8461	-0-	24299	2			N	-0-					163
07	33852	X	24828	-0-	-9024	-0-	24828	2			N	-0-					163
08	33635	X	31001	-0-	-2634	-0-	31001	2			N	-0-					163
09	32550	X	28967	-0-	-3583	-0-	28967	2			N	-0-					163

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

04	30138	X	30138	-0-	-0-	-0-	30138	2			Y	-0-					-0-
05	31124	X	25769	-0-	-5355	-0-	25769	2			Y	-0-					-0-
06	30120	X	16522	-0-	-13598	-0-	16522	2			Y	-0-					-0-
07	31155	X	12171	-0-	-18984	-0-	12171	2			Y	-0-					-0-
08	31155	X	15016	-0-	-16139	-0-	15016	2			Y	-0-					-0-
09	30150	X	6387	-0-	-23763	-0-	6387	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	532	-0-	-956	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	258	-0-	-762	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
05	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	1814	-0-	-1100	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1669	-0-	-1245	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	611	-0-	-2209	-0-	611	2			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
04	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2		N	-0-			94
05	9517 X	8932	-0-	-585	-0-	8932	2		N	-0-			94
06	10710 X	6145	-0-	-4565	-0-	6145	2		N	-0-			94
07	11067 X	3611	-0-	-7456	-0-	3611	2		N	-0-			94
08	11067 X	5012	-0-	-6055	-0-	5012	2		N	-0-			94
09	10380 X	2008	-0-	-8372	-0-	2008	2		N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
09	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

04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			122
05	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2		N	-0-			122
06	1920 N	1177	-0-	-743	-0-	1177	2		N	-0-			122
07	2232 N	695	-0-	-1537	-0-	695	2		N	-0-			122
08	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2		N	-0-			122
09	1170 N	364	-0-	-806	-0-	364	2		N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

04	3000 X	1561	-0-	-1439	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	1451	-0-	-1649	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	1576	-0-	-524	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	1450	-0-	-720	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
08	2170 X	1228	-0-	-942	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

04	14251 X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2		N	-0-			-0-
05	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2		N	-0-			-0-
06	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2		N	-0-			-0-
07	7719 X	4701	-0-	-3018	-0-	4701	2		N	-0-			-0-
*08	7719 X	1751	-0-	-5968	-0-	1751	2		N	-0-			-0-
09	7470 X	2491	-0-	-4979	-0-	2491	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 091988 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 17225 PERF.16881 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
*09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	1680	-0-	-1048	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	571	-0-	-1139	-0-	571	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

04	750	N	255	-0-	-495	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	775	N	265	-0-	-510	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	38	-0-	-292	-0-	38	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	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

04	2160	X	1934	-0-	-226	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
07	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2			N	-0-					-0-
08	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2			N	-0-					-0-
*09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	1176	1	10792	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	12023	-0-	-129	-0-	1191	1	10832	2	N	-0-					-0-
06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1192	1	10895	2	N	-0-					-0-
07	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	1193	1	11310	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	12377	-0-	-85	-0-	1246	1	11131	2	N	-0-					-0-
09	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	1246	1	10674	2	N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	235	-0-	-788	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*08	837 N	420	-0-	-417	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	840 N	272	-0-	-568	-0-	272	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7967	3	77	9	Y	70					193
05	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8767	3	56	9	Y	51	123	1			121
06	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8241	3	61	9	Y	55	104	1			72
07	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8393	3	50	9	Y	45					117
08	8835 X	8794	-0-	-41	-0-	8706	3	88	9	Y	80	90	1			107
09	8550 X	7693	-0-	-857	-0-	7614	3	79	9	Y	72					179

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

04	3300 X	2692	-0-	-608	-0-	2686	3	6	9	Y	5					101
05	3131 X	2479	-0-	-652	-0-	2472	3	7	9	Y	6					107
06	3030 X	2133	-0-	-897	-0-	2133	3			Y	-0-					107
07	3100 X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	3			Y	-0-					107
08	2790 X	1790	-0-	-1000	-0-	1756	3	34	9	Y	31					138
09	2700 X	1281	-0-	-1419	-0-	1274	3	7	9	Y	6					144

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

04	2850 X	2227	-0-	-623	-0-	2194	3	33	9	Y	30					91
05	2945 X	2062	-0-	-883	-0-	1992	3	70	9	Y	64	58	1			97
06	2850 X	1973	-0-	-877	-0-	1912	3	61	9	Y	55	84	1			68
07	2511 X	1949	-0-	-562	-0-	1882	3	67	9	Y	61					129
08	2077 N	1823	-0-	-254	-0-	1765	3	58	9	Y	53	100	1			82
09	1980 N	1462	-0-	-518	-0-	1409	3	53	9	Y	48					130

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					104
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					104
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	155	1			N	-0-					104
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	1			N	-0-					104
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	1			N	-0-					104
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					49
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	350	3	1	9	N	1					50
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	341	3	1	9	N	1					51
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					52
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					52
*09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

04	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	23024	3			N	-0-					-0-
05	21341 X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	3			N	-0-					-0-
06	24660 X	20781	-0-	-3879	-0-	20781	3			N	-0-					-0-
07	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213	3			N	-0-					-0-
08	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213	3			N	-0-					-0-
*09	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	23804	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	3			N	-0-					-0-
05	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
06	17100 X	16154	-0-	-946	-0-	16154	3			N	-0-					-0-
07	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726	3			N	-0-					-0-
08	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726	3			N	-0-					-0-
*09	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	3			N	-0-					-0-
05	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	3			N	-0-					-0-
06	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	3			N	-0-					-0-
07	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3			N	-0-					-0-
08	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3			N	-0-					-0-
*09	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	26364	3			N	-0-					-0-
05	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	23837	3			N	-0-					-0-
06	30480 X	23964	-0-	-6516	-0-	23964	3			N	-0-					-0-
07	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	3			N	-0-					-0-
08	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	3			N	-0-					-0-
*09	29550 X	29550	-0-	-0-	-0-	29550	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2621	2	6	9	N	5					163
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	7					170
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6					176
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2861	2	6	9	N	5					181
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4	9	N	4					185
*09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	2	6	9	N	5					190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					47
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					47
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					47
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					47
*08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					47
*09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					47

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
04	4500 X	3935	-0-	-565	-0-	3933	2	2	9	N	2					201
05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5126	2	19	9	N	17	183	1			35
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5824	2	22	9	N	20					55
07	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6475	2	33	9	N	30					85
08	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8855	2	85	9	N	77					162
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					162

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
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					131
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					131
06	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	2			Y	-0-					131
07	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					131
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					131
09	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					131

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	754	-0-	-146	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					30
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			Y	-0-	30	1			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		135	-0-	135	375	135	3			Y	-0-					24
05	T. A.		124	-0-	124	499	124	3			Y	-0-	12	1			12
06	T. A.		104	-0-	104	603	104	3			Y	-0-	4	1			8
07	715	X	112	-0-	-603	-0-	112	3			Y	-0-					8
*08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					8
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					107
05	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			Y	-0-	107	1			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		61	-0-	61	363	61	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		62	-0-	62	425	62	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		52	-0-	52	477	52	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	533	56	3			Y	-0-					-0-
*08	582	X	49	-0-	-533	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	865	2	7	9	N	6			197
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6			203
06	906 X	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	N	6			209
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6			215
08	1240 X	591	-0-	-649	-0-	588	2	3	9	N	3			218
09	1200 X	950	-0-	-250	-0-	947	2	3	9	N	3			221

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-