GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

APACHE CORPORATION 027200
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 162989 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12246

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

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

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

ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 207693 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EVANS I LTD WELL #: 1 RRCID -> 256886 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

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

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
RATLIFF STATE WELL #: 7 RRCID -> 205836 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 840 - 1024

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

JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 217969 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

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

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

LONGFELLOW FW WELL #: 1302 RRCID -> 220546 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 3606 PERF. 2912 - 2952

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 6901A RRCID -> 256353 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 6565 - 6575

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

OXY USA INC. 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

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

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOOERS "B" WELL #: 5 RRCID -> 205796 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 1624 PERF. 719 - 1624

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

STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

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

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

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

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

SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215

PETTY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 248868 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 1235 PERF. N/A

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

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

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585

SPENCER '33' WELL #: 1 RRCID -> 275746 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12317 - 12459

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
03	2456 X	-0-	-0-	-2456	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5500	2	40	9	N	36					185
09	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5500	2	39	9	N	35	175	1			45
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5500	2	165	9	N	150	175	1			20
11	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5500	2	160	9	N	145	150	1			15
12	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5500	2	94	9	N	85					100
01	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5500	2	28	9	N	25					125
*02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5500	2	28	9	N	25					150
*03	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5500	2	28	9	N	25					175
*04	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5					180

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

*08	8463 X	6837	-0-	-1626	-0-	6500	2	337	9	N	306					350
09	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6500	2	6	9	N	5	150	1			205
10	7099 X	6522	-0-	-577	-0-	6500	2	22	9	N	20	150	1			75
11	DLQ G-10	6555	-0-	6555	6555	6500	2	55	9	N	50					125
12	DLQ G-10	6528	-0-	6528	13083	6500	2	28	9	N	25					150
01	DLQ G-10	6528	-0-	6528	19611	6500	2	28	9	N	25					175
02	DLQ G-10	6528	-0-	6528	26139	6500	2	28	9	N	25					200
03	DLQ G-10	6528	-0-	6528	32667	6500	2	28	9	N	25					225
04	DLQ G-10	6506	-0-	6506	39173	6500	2	6	9	N	5					230

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

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

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

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

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

11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	465 #	195	-0-	-270	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	465 #	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	392 #	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GROVE, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 046294 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 5905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

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

11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	371	2	21	9	N	19					80
12	372 #	308	-0-	-64	-0-	297	2	11	9	N	10					90
01	710 R	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2					92
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					92
03	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					92
*04	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					92

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

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ABELL (CLEAR FORK UPPER)        //CONT.//   00292 116   ASSOCIATED              PRORATED                          CNTY: PECOS
  ADGO RESOURCES LLC              //CONT.// 007912
    HUNT "C"                          WELL #:    1    RRCID -> 103947  COMPL. DATE 01/01/1983  TOTAL DEPTH  3850 PERF. 3198 -  3410
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DLQ G-10       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06    T. A.       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07    T. A.       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08    T. A.       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09    T. A.       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 10    T. A.       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 11 14B DENY       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B DENY       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 01    T. A.       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT    NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  INCLINE ENERGY                          423656
    NEXTGEN                           WELL #:    2    RRCID -> 155471  COMPL. DATE 07/24/1995  TOTAL DEPTH  4000 PERF. 3336 -  3344
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11      210 N      -0-      -0-       -210 B        -0-                                N        46      155  1                  137
 12      279 N       77      -0-       -202 B        -0-          68  3        9  9    N         8                            145
 01      199 N      199      -0-        -0-  B        -0-         193  3        6  9    N         5                            150
 02      277 N      277      -0-        -0-  B        -0-         208  3       69  9    N        63      156  1                 57
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      285 N      285      -0-        -0-  B        -0-         233  3       52  9    N        47                            104
*04      258 N      258      -0-        -0-  B        -0-         208  3       50  9    N        45                            149

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 12 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 01 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 03 14B2 EXT       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 A     -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 SI MULT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  TUMBLEWEED ENERGY LIMITED               872683
    BOYS RANCH                        WELL #:    1    RRCID -> 045550  COMPL. DATE 01/20/1969  TOTAL DEPTH  5100 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11      195 N      195      -0-        -0-           -0-         195  2                N       -0-                                -0-
 12      186 N      159      -0-        -27           -0-         159  2                N       -0-                                -0-
 01      186 N      159      -0-        -27           -0-         159  2                N       -0-                                -0-
 02      196 N      185      -0-        -11           -0-         185  2                N       -0-                                -0-
 03      193 N      193      -0-        -0-           -0-         193  2                N       -0-                                -0-
*04      177 N      177      -0-        -0-           -0-         177  2                N       -0-                                -0-
```

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					42
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					42
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					42
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	412	3			N	-0-					42
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					42
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					27
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					27
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					27
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					27
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					27

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

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

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

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					13
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					13
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					13
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
*03	47	R	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					22
04	0	#	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

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

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	#	-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

11	279	R	279	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	N	22					121
							24	9									
12	434	#	336	-0-	-98	-0-	5	1	311	3	N	18					139
							20	9									
01	465	#	219	-0-	-246	-0-	5	1	206	3	N	7					146
							8	9									
02	420	#	288	-0-	-132	-0-	5	1	268	3	N	14					160
							15	9									
03	465	#	29	-0-	-436	-0-	5	1	23	3	N	1					161
							1	9									
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					161

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

11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	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

11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	80					169
12	434	#	169	-0-	-265	-0-	80	3	89	9	N	81	165	1			85
01	434	#	305	-0-	-129	-0-	210	3	95	9	N	86					171
02	392	#	278	-0-	-114	-0-	194	3	84	9	N	76	167	1			80
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	288	3	85	9	N	77					157
04	300	#	196	-0-	-104	-0-	109	3	87	9	N	79					236

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

11	1020	#	923	-0-	-97	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	1054	#	754	-0-	-300	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	992	#	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	896	#	785	-0-	-111	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	992	#	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					-0-
*04	979	R	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

LESSENICH, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 088810 COMPL. DATE 07/04/1984 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3126 - 3174

11	2550	#	2214	-0-	-336	-0-	2175	3	39	9	Y	35					178
12	2201	#	2010	-0-	-191	-0-	1982	3	28	9	Y	25	84	1			119
01	2387	#	2027	-0-	-360	-0-	1997	3	30	9	Y	27					146
02	2721	R	2721	-0-	-0-	-0-	2692	3	29	9	Y	26					172
03	2914	R	2914	-0-	-0-	-0-	2885	3	29	9	Y	26					198
*04	2653	R	2653	-0-	-0-	-0-	2627	3	26	9	Y	24	43	1			179

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980 #	7763	-0-	-3217	-0-	7763	3			N	-0-					-0-
12	8649 #	705	-0-	-7944	-0-	705	3			N	-0-					-0-
01	8649 #	16	-0-	-8633	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	7252 #	6241	-0-	-1011	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
03	8029 #	6907	-0-	-1122	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
04	7770 #	5729	-0-	-2041	-0-	5729	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

11	300 #	29	-0-	-271	-0-	29	2			N	-0-					19
12	279 #	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					19
01	248 #	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					19
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					19
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19

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

11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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

11	660 #	639	-0-	-21	-0-	628	2	11	9	N	10					149
12	682 #	359	-0-	-323	-0-	342	2	17	9	N	15					164
01	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					164
02	588 #	486	-0-	-102	-0-	484	2	2	9	N	2					166
03	680 R	680	-0-	-0-	-0-	665	2	15	9	N	14					180
04	690 #	608	-0-	-82	-0-	596	2	12	9	N	11	162	1			29

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

11	535 R	535	-0-	-0-	-0-	528	3	7	9	N	6					163
12	496 #	215	-0-	-281	-0-	209	3	6	9	N	5					168
01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	501	3	7	9	N	6					174
02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	573	3	4	9	N	4					178
*03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	594	3	8	9	N	7					185
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					185

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

11	788 R	788	-0-	-0-	-0-	759	3	29	9	N	26					160
12	601 R	601	-0-	-0-	-0-	579	3	22	9	N	20					180
01	807 R	807	-0-	-0-	-0-	795	3	12	9	N	11	163	1			28
02	685 R	685	-0-	-0-	-0-	663	3	22	9	N	20					48
*03	806 R	806	-0-	-0-	-0-	784	3	22	9	N	20					68
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					68

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1054 #	781	-0-	-273	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1036 #	912	-0-	-124	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1147 #	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	390 #	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	434 #	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	420 #	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*03	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	300 #	132	-0-	-168	-0-	121	3	11	9	N	10					130
12	310 #	223	-0-	-87	-0-	212	3	11	9	N	10					140
01	310 #	268	-0-	-42	-0-	253	3	15	9	N	14					154
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	308	3	14	9	N	13					167
*03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	327	3	17	9	N	15					182
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					182

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

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

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

11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

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

11	1230 N	865	-0-	-365	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
*04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1906	3	33	9	N	30					229
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1347	3	24	9	N	22	179	1			72
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1757	3	32	9	N	29					101
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1580	3	34	9	N	31					132
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1586	3	40	9	N	36					168
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1576	3	36	9	N	33					201

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

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	995	-0-	-445	-0-	995	3			N	-0-					-0-

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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

11	1380	#	1219	-0-	-161	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
12	1395	#	834	-0-	-561	-0-	834	3			N	-0-					-0-
01	1612	#	631	-0-	-981	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	1456	#	455	-0-	-1001	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1612	#	420	-0-	-1192	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	1230	#	928	-0-	-302	-0-	928	3			N	-0-					-0-

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

11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	2249	-0-	-138	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
01	2418 X	2341	-0-	-77	-0-	2341	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	2141	-0-	-71	-0-	2141	2	N	-0-			-0-
03	2449 X	2426	-0-	-23	-0-	2426	2	N	-0-			-0-
04	2370 X	2190	-0-	-180	-0-	2190	2	N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930 N	430	-0-	-500	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	899 N	419	-0-	-480	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	630 N	518	-0-	-112	-0-	518	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 X	96	-0-	-114	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	124 X	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	124 X	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					1
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					1
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	19	1	198	3	N	-0-					1
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	10	1	100	3	N	-0-					1
01	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					1
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
*04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1

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

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

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

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	161	3	N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-

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

11	240	N	231	-0-	-9	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
04	210	N	97	-0-	-113	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-

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

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

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

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

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

11	90	N	59	-0-	-31	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					17
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					17
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					17
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					17
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					17
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					17

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	952	-0-	-98	-0-	84	1	868	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	90	1	876	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	89	1	863	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	74	1	764	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	86	1	847	3	N	-0-	1	1			-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	71	1	776	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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

11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	256	3	N	12					144
							13	9									
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	3					147
							3	9									
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	23	1	226	3	N	10					157
							11	9									
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	20	1	208	3	N	6					163
							7	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	22	1	221	3	N	4					167
							4	9									
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	17	1	186	3	N	2					169
							2	9									

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

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

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

11	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

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

11	210	N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-

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

11	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

11	120 N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
*04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-

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

11	150 N	133	-0-	-17	-0-	7	1	75	3	N	46	169	1			110
						51	9									
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	74	3	N	40					150
						44	9									
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	77	3	N	35					185
						39	9									
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	25					210
						28	9									
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	44	192	1			62
						48	9									
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	43					105
						47	9									

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

11	3000 X	1688	-0-	-1312	-0-	149	1	1538	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	1922 X	1713	-0-	-209	-0-	159	1	1553	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1922 X	1687	-0-	-235	-0-	158	1	1528	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1680 X	1500	-0-	-180	-0-	132	1	1366	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	154	1	1518	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1620 N	1432	-0-	-188	-0-	120	1	1310	3	N	2	2	1			1
						2	9									

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

11	360 N	325	-0-	-35	-0-	29	1	296	3	N	-0-					9
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	3	N	-0-					9
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	N	-0-					9
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	N	1	1	1			9
						1	9									
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	3	N	-0-					9
04	390 N	301	-0-	-89	-0-	25	1	276	3	N	-0-					9

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
11	1020	N	898	-0-	-122	-0-	79	1	819	3	N	-0-	1	1			-0-
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	85	1	828	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	905	-0-	-56	-0-	85	1	818	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	70	1	717	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	874	-0-	-25	-0-	81	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	68	1	739	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-

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

11	180	N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-

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

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
02	224	N	119	-0-	-105	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	1406846					N	-0-					396
12	0		-0-	-0-	-0-	1406846					N	-0-					396
01	392564		-0-	-0-	-392564	1014282					N	2	182	1			216
02	1014282	X	-0-	-0-	-1014282	-0-					N	-0-					216
03	529108	X	-0-	-0-	-529108	-0-					N	-0-					216
04	512040	X	9557	-0-	-502483	-0-	62	1	1319	3	N	-0-					216
							8176	4									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	210	X	110	-0-	-100	-0-	78	2	32	9	N	29	31	1			11
12	217	X	71	-0-	-146	-0-	40	2	31	9	N	28	28	1			11
01	124	X	69	-0-	-55	-0-	38	2	31	9	N	28	30	1			9
02	112	X	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					9
03	124	X	57	-0-	-67	-0-	55	2	2	9	N	2					11
04	120	X	33	-0-	-87	-0-	2	1	31	2	N	-0-					11

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290 #	958	-0-	-332	-0-	958	2			N	-0-					43
12	1333 #	400	-0-	-933	-0-	400	2			N	-0-					43
01	775 #	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					43
02	896 #	618	-0-	-278	-0-	618	2			N	-0-					43
03	992 #	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					43
04	960 #	382	-0-	-578	-0-	382	2			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

11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	329	3	31	9	Y	28	29	0			1
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	338	3	30	9	Y	27	27	0			1
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	342	3	32	9	Y	29	29	0			1
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	308	3	26	9	Y	24	24	0			1
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	341	3	28	9	Y	25	25	0			1
*04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	327	3	25	9	Y	23	23	0			1

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

11	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935	3			Y	-0-					-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

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

11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-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
11	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
12	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
01	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03	93 X	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-
04	90 X	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

11	90 X	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93 X	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	93 X	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	84 X	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	93 X	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90 X	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

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

11	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	279 N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-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

11	19860	22287	-0-	2427	106767	21563	3	724	9	Y	658	577	1					276
12	20522	27141	-0-	6619	113386	26570	3	571	9	Y	519	761	1	2	8			32
01	20522	23201	-0-	2679	116065	22491	3	710	9	Y	645	639	1					38
02	18536	20021	-0-	1485	117550	19451	3	570	9	Y	518	517	1					39
*03	20522	21978	-0-	1456	119006	19259	3	2119	4	Y	545	551	1					33
						600	9											
04	19860	19092	-0-	-768	118238	17400	3	1166	4	Y	478	476	1					35
						526	9											

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					217
12	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					217
*01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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

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

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

11	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	1			N	-0-				-0-
12	31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	1			N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	1			N	-0-				-0-
02	28 N	16	-0-	-12	B	-0-	16	1			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20	1			N	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18	1			N	-0-				-0-

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

11	30 N	15	-0-	-15	B	-0-	15	1			N	-0-				105
12	13 N	9	-0-	-4	B	-0-	9	1			N	-0-				105
01	31 N	17	-0-	-14	B	-0-	17	1			N	-0-				105
02	28 N	14	-0-	-14	B	-0-	14	1			N	-0-				105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	1			N	-0-				105
04	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12	1			N	-0-				105

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

11	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	27	1	24	9	N	22				79
12	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	27	1	31	9	N	28				107
01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	34	1	74	9	N	67				174
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	20	1	70	9	N	64				238
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 N	29	-0-	-33	B	-0-	22	1	7	9	N	6	174	1		70
04	90 N	63	-0-	-27	B	-0-	22	1	41	9	N	37				107

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
AERO WELL #: 1 RRCID -> 111218 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3179 - 3255

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
12	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-				N	-0-			-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
*04	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	2142	-0-	-18	-0-	2142	3			N	-0-					70
12	1302 N	951	-0-	-351	-0-	951	3			N	-0-					70
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					70
02	1988 N	1647	-0-	-341	-0-	1647	3			N	-0-					70
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					70
04	2250 N	2169	-0-	-81	-0-	2169	3			N	-0-					70

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

11	140 X	53	-0-	-87	90	53	3			Y	-0-					21
12	T. A.	49	-0-	49	139	49	3			Y	-0-					21
01	T. A.	49	-0-	49	188	49	3			Y	-0-					21
02	T. A.	51	-0-	51	239	51	3			Y	-0-					21
*03	291 X	52	-0-	-239	-0-	52	3			Y	-0-					21
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3					24

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

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

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

11	930 N	704	-0-	-226	-0-	697	3	7	9	N	6					108
12	1054 N	460	-0-	-594	-0-	460	3			N	-0-					108
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	3			N	-0-					108
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					108
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					108
*04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					108

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

11	T. A.	3267	-0-	3267	3267	3263	2	4	9	N	4					22
12	T. A.	3300	-0-	3300	6567	3294	2	6	9	N	5					27
01	T. A.	3441	-0-	3441	10008	3433	2	8	9	N	7					34
02	T. A.	3126	-0-	3126	13134	3122	2	4	9	N	4					38
03	15249 X	2115	-0-	-13134	-0-	2115	2			N	-0-					38
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					38

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 142 RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014 - P&A 07/11/14

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

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

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

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

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

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

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

11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	140	1	1456	2	N	-0-					61
12	1550 N	1484	-0-	-66	-0-	155	1	1323	2	N	5					66
						6	9									
01	1550 N	1248	-0-	-302	-0-	155	1	1093	2	N	-0-					66
02	1400 N	1148	-0-	-252	-0-	120	1	1025	2	N	3					69
						3	9									
03	1488 N	906	-0-	-582	-0-	100	1	800	2	N	5					74
						6	9									
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					74

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

11	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	140	1	3104	2	N	270	370	1			155
						297	9									
12	5239 X	3875	-0-	-1364	-0-	155	1	3289	2	N	300	341	1			114
						101	4	330	9							
01	5239 X	3672	-0-	-1567	-0-	155	1	3216	2	N	274	188	1			200
						301	9									
02	4732 X	3683	-0-	-1049	-0-	140	1	2559	2	N	240	343	1			97
						720	4	264	9							
03	4061 X	3599	-0-	-462	-0-	155	1	3173	2	N	246	189	1			154
						271	9									
04	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					154

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					102
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	618	-0-	-12	-0-	145	1	425	2	N	44					160
							48	9									
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	155	1	1131	2	N	55					215
							61	9									
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	155	1	917	2	N	54	165	1			104
							59	9									
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	120	1	758	2	N	52					156
							57	9									
03	1333	X	498	-0-	-835	-0-	100	1	359	2	N	35					191
							39	9									
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	6910	2	237	9	N	215	178	1			220
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5041	2	243	9	N	221	340	1			101
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5050	2	169	9	N	154	179	1			76
02	3948	X	3720	-0-	-228	-0-	3000	2	580	4	N	127					203
							140	9									
03	4371	X	3209	-0-	-1162	-0-	3199	2	10	9	N	9	160	1			52
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	600	2	60	4	N	170	167	1			59
							187	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	2	169	4	N	58					117
							64	9									
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					117
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					117
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					117
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	659	-0-	-241	-0-	604	2	55	9	N	50	181	1			30
12	930	X	741	-0-	-189	-0-	705	2	36	9	N	33					63
01	899	X	739	-0-	-160	-0-	654	2	85	9	N	77					140
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54					194
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1144	2	136	9	N	124	175	1			143
*04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	N	4					147

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
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
11	121909	X	33512	-0-	-88397	-0-	33021	2	491	9	Y	446	526	0	181	1	424
12	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	37181	2	721	9	Y	655	711	0			368
01	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	35195	2	604	9	Y	549	354	0			563
02	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	34628	2	613	9	Y	557	685	0			435
03	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	37349	2	1002	9	Y	911	719	0			627
*04	38412	X	38412	-0-	-0-	-0-	37761	2	651	9	Y	592	536	0			683

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
11	70230	X	63205	-0-	-7025	-0-	61379	2	1826	9	Y	1660	721	0	1445	1	370
12	72571	X	63095	-0-	-9476	-0-	61178	2	1917	9	Y	1743	360	0	1085	1	668
01	72044	X	58338	-0-	-13706	-0-	56576	2	1762	9	Y	1602	368	0	1090	1	812
02	56023	X	56023	-0-	-0-	-0-	54334	2	1689	9	Y	1535	736	0	1109	1	502
03	61380	X	59907	-0-	-1473	-0-	58171	2	1736	9	Y	1578	380	0	1251	1	449
04	59400	X	55340	-0-	-4060	-0-	53761	2	1579	9	Y	1435	369	0	726	1	789

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

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

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

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

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
11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	N	-0-					50
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					50
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					50
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	50	7			-0-
04	540	#	-0-	-0-	-540	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2017 - 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

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

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

11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2					4
01	31 X	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	Y	3	3	1			4
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	22	2	1	9	Y	1					5
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	27	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	Y	2	4	1			2

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

11	2820 X	2696	-0-	-124	-0-	2681	2	15	9	Y	14	17	1			10
12	2914 X	2820	-0-	-94	-0-	2807	2	13	9	Y	12					22
01	2914 X	2163	-0-	-751	-0-	2149	2	14	9	Y	13	17	1			18
02	2520 X	1980	-0-	-540	-0-	1971	2	9	9	Y	8					26
03	2821 X	2432	-0-	-389	-0-	2418	2	14	9	Y	13	18	1			21
04	2730 X	1635	-0-	-1095	-0-	1625	2	10	9	Y	9	18	1			12

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 4 RRCID -> 188078 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5009 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	738	2	45	9	Y	41	51	1			29
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	772	2	40	9	Y	36					65
01	744	N	637	-0-	-107	-0-	591	2	46	9	Y	42	52	1			55
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	542	2	25	9	Y	23					78
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	666	2	41	9	Y	37	53	1			62
04	630	N	477	-0-	-153	-0-	447	2	30	9	Y	27	53	1			36

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

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	135	2	45	9	Y	41	50	1			28
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	141	2	37	9	Y	34					62
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	108	2	45	9	Y	41	50	1			53
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	99	2	24	9	Y	22					75
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	122	2	40	9	Y	36	51	1			60
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	82	2	29	9	Y	26	51	1			35

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

11	1230	X	1179	-0-	-51	-0-	1149	2	30	9	Y	27	34	1			19
12	1271	X	1229	-0-	-42	-0-	1203	2	26	9	Y	24					43
01	1271	X	951	-0-	-320	-0-	921	2	30	9	Y	27	34	1			36
02	1092	N	863	-0-	-229	-0-	845	2	18	9	Y	16					52
03	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1037	2	26	9	Y	24	35	1			41
04	930	N	717	-0-	-213	-0-	697	2	20	9	Y	18	35	1			24

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

11	3990	X	3541	-0-	-449	-0-	3541	2			N	-0-					29
12	3968	X	3850	-0-	-118	-0-	3850	2			N	-0-					29
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					29
02	3416	X	3345	-0-	-71	-0-	3345	2			N	-0-					29
03	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2			N	-0-					29
04	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	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

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

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

11	930	N	29	-0-	-901	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	846	3	21	9	Y	19					19
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	724	3	165	9	Y	150	83	1			86

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350 X	1319	-0-	-31	-0-	1319	3			N	-0-					153
12	1395 X	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			N	-0-					153
01	1395 X	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					153
02	1232 X	1213	-0-	-19	-0-	1213	3			N	-0-					153
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					153
*04	1320 X	1313	-0-	-7	-0-	1313	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

11	870 #	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	806 #	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	784 #	693	-0-	-91	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	868 #	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	780 #	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-

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

11	3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					135
12	3250 R	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					135
01	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					135
*02	2688 #	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					135
*03	2976 #	2863	-0-	-113	-0-	2863	2			N	-0-					135
04	2880 #	1994	-0-	-886	-0-	1994	2			N	-0-					135

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

11	1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					28
12	1891 #	1506	-0-	-385	-0-	1500	3	6	9	N	5					33
01	1953 #	1287	-0-	-666	-0-	1276	3	11	9	N	10					43
02	1764 #	1259	-0-	-505	-0-	1248	3	11	9	N	10					53
03	1953 #	1650	-0-	-303	-0-	1639	3	11	9	N	10					63
04	1860 #	1461	-0-	-399	-0-	1450	3	11	9	N	10					73

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

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

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

11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2911	3	14	9	N	13					59
12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2601	3	18	9	N	16					75
01	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2851	3	13	9	N	12					87
02	2576 N	1974	-0-	-602	-0-	1974	3			N	-0-					87
03	3100 N	3206	-0-	106	106	3206	3			N	-0-					87
*04	2820 N	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			N	-0-					87

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

11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1310	3	19	9	N	17					216
12	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	3	14	9	N	13					229
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	3	7	9	N	6					235
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					235
03	837 N	624	-0-	-213	-0-	623	3	1	9	N	1	172	1			64
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					64

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

11	2250 N	2219	-0-	-31	-0-	2219	3			N	-0-					194
12	2387 N	2359	-0-	-28	-0-	2359	3			N	-0-					194
01	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2272	3	4	9	N	4	175	1			23
02	2072 N	1698	-0-	-374	-0-	1697	3	1	9	N	1					24
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2495	3	31	9	N	28					52
*04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2586	3	22	9	N	20					72

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

11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					184
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					184
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					184
02	840 N	825	-0-	-15	-0-	818	3	7	9	N	6					190
*03	930 N	929	-0-	-1	-0-	914	3	15	9	N	14					204
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	852	3	36	9	N	33					237

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

11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					187
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2471	3	241	9	N	219					406
01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					406
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					406
*03	1085 X	1045	-0-	-40	-0-	949	3	96	9	N	87					493
*04	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3195	3	318	9	N	289	520	1			262

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
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	3927	3	156	9	N	142					231
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3920	3	172	9	N	156					387
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3947	3	177	9	N	161	177	1			371
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3301	3	135	9	N	123	182	1			312
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3924	3	139	9	N	126					438
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3464	3	95	9	N	86	357	1			167

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

11	2820	X	736	-0-	-2084	-0-	736	2			N	-0-					123
12	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2749	2	6	9	N	5					128
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2561	2	15	9	N	14					142
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2241	2	15	9	N	14					156
03	2759	N	2534	-0-	-225	-0-	2460	2	74	9	N	67					223
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2374	2	7	9	N	6					229

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

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

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

11	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	1309	2			N	-0-					7
12	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	1464	2			N	-0-					7
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2561	2	65	9	N	59					66
02	2800	N	4296	-0-	1496	1496	4260	2	36	9	N	33					99
03	3100	N	3396	-0-	296	1792	3396	2			N	-0-					99
*04	3000	N	2627	-0-	-373	1419	2627	2			N	-0-					99

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

11	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2			N	-0-					159
12	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					159
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					159
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					159
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					159
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	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

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

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

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

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

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

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

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

11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	32 58	1 9	1302	3	Y	53	56	0		9
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	35 73	1 9	1403	3	Y	66	67	0		8
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	34 73	1 9	1115	3	Y	66	63	0		11
02	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	30 73	1 9	1030	3	Y	66	65	0		12
03	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	31 90	1 9	1325	3	Y	82	84	0		10
*04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	30 76	1 9	1300	3	Y	69	68	0		11

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4136	3	9	9	N	8					211
12	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4773	3	12	9	N	11					222
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4296	3	7	9	N	6					228
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4773	3	7	9	N	6					234
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3700	3	6	9	N	5					239
*04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	3	3	9	N	3					242

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

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

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

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

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

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

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

11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	914	2	39	4	N	182	188	1			243
						200	9									
12	1085 N	685	-0-	-400	-0-	517	2	45	4	N	112					355
						123	9									
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	147	2	807	4	N	82					437
						90	9									
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	890	2	184	4	N	211	369	1			279
						232	9									
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	N	186	189	1			276
						149	4	205	9							
*04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	170	186	1			260
						220	4	187	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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

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

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

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

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

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	108	2	45	9	N	41				309
12	217	N	88	-0-	-129	-0-	35	2	53	9	N	48				357
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	101	2	47	9	N	43				400
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	45	2	45	9	N	41				441
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	171	2	67	9	N	61				502
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	116	2	23	9	N	21				523

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

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

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

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

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

11	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	2341	2		Y	-0-		-0-
12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		Y	-0-		-0-
01	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2		Y	-0-		-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		Y	-0-		-0-
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		Y	-0-		-0-
04	2460 N	2435	-0-	-25	-0-	2435	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

11	11280 X	9106	-0-	-2174	-0-	9106	2		N	-0-		93
12	10199 X	9488	-0-	-711	-0-	9488	2		N	-0-		93
01	10199 X	9624	-0-	-575	-0-	9624	2		N	-0-		93
02	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2		N	-0-		93
03	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2		N	-0-		93
04	9300 X	9006	-0-	-294	-0-	9006	2		N	-0-		93

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

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

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

11	12480 X	10150	-0-	-2330	-0-	10150	3		N	-0-		-0-
12	12617 X	11265	-0-	-1352	-0-	11265	3		N	-0-		-0-
01	11067 X	10557	-0-	-510	-0-	10557	3		N	-0-		-0-
02	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8987	3	9 9	N	8		8
03	9610 X	9320	-0-	-290	-0-	9320	3		N	-0-		8
*04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	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

11	180 N	81	-0-	-99	-0-	81	2		Y	-0-		164
12	186 N	75	-0-	-111	-0-	73	2	2 9	Y	2		166
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6 9	Y	5		171
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1 9	Y	1		172
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21 9	Y	19		191
*04	3000 N	4248	-0-	1248	1248	4196	2	52 9	Y	47		238

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
11	6600	X	6533	-0-	-67	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6657	-0-	-163	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6051	-0-	-165	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6279	-0-	-261	-0-	6279	3			N	-0-					-0-

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

11	300	N	79	-0-	-221	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	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

*09	6720	X	978	-0-	-5742	-0-	978	3			N	-0-					111
10	6944	X	2254	-0-	-4690	-0-	2254	3			N	-0-					104
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

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

*09	930	X	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					226
10	961	X	713	-0-	-248	-0-	713	3			N	-0-					223
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

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

*09	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	3			N	-0-					130
10	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					113
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

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
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3450	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4454	3	17	4	Y	13	8	1			5
							14	9									
01	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8695	3	13	4	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5431	3	17	9	Y	15	11	1			8
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6188	3	3	4	Y	17	19	1			6
							19	9									
04	3120	X	1945	-0-	-1175	-0-	1894	3	1	4	Y	45	32	1			19
							50	9									

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

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					115
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3			N	-0-					115
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					115
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
*04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					113

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

11	9270	X	3589	-0-	-5681	-0-	3589	3			N	-0-					22
12	8463	X	3639	-0-	-4824	-0-	3639	3			N	-0-					22
01	7254	X	5213	-0-	-2041	-0-	5212	3	1	9	N	1					23
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8597	3	2	9	N	2					25
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-					25
*04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					25

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

11	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16910	3			N	-0-					201
12	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	3			N	-0-					201
01	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15491	3	2	9	N	2					203
02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13418	3	3	9	N	3					206
03	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13418	3	3	9	N	3					209
*04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11716	3	1	9	N	1					210

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

11	3210	#	2512	-0-	-698	-0-	2462	3	50	9	N	45					217
12	2573	#	2356	-0-	-217	-0-	2350	3	6	9	N	5					222
01	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	2884	3	31	9	N	28					250
02	3022	R	3022	-0-	-0-	-0-	2990	3	32	9	N	29	162	1			117
03	3192	R	3192	-0-	-0-	-0-	3159	3	33	9	N	30	106	1			41
04	2820	#	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					41

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

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

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

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

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					45
12	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					45
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					45
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					45
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					45
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45

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

11	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					62
12	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					62
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					62
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					62
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					62
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					43
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					43
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					43
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					43
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					43
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
GILLIHAN WELL #: 3 RRCID -> 131715 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9328 - 9345

11	DLQ G-10		757	-0-	757	2184	721	3	36	9	Y	33					124
12	DLQ G-10		705	-0-	705	2889	674	3	31	9	Y	28	85	1			67
01	2100	N	736	-0-	-1364	1525	697	3	39	9	Y	35					102
02	2142	N	617	-0-	-1525	-0-	610	3	7	9	Y	6	82	1			26
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					26
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			Y	-0-					26

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

11	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	3			N	-0-					195
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					195
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					195
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					195
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					195
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					195

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

11	120	X	114	-0-	-6	-0-	18	1	96	3	N	-0-					-0-
12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	418	1	2280	3	N	-0-					-0-
01	149	X	149	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	X	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	106	-0-	-2591	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	159	-0-	-2451	-0-	22	1	137	3	N	-0-					-0-

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

11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	224	#	30	-0-	-194	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EGLE 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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	2	4	9	Y	4					5
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	2	15	9	Y	14	5	1			14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	2	8	9	Y	7	14	1			7
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	4	9	Y	4	7	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	Y	5					6
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	15	2	17	9	Y	15	6	1			15
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	2	7	9	Y	6	15	1			6
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	7	2	3	9	Y	3	6	1			3

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	X	12	-0-	-2	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	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
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

11	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

11	330	N	287	-0-	-43	-0-	180	2	107	9	Y	97	95	1			50
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	639	2	128	9	Y	116	146	1			20
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	844	2	88	9	Y	80	42	1			58
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	350	2	56	9	Y	51	79	1			30
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	24					54
04	900	N	549	-0-	-351	-0-	455	2	94	9	Y	85	94	1			45

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
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

11	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	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

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

BLOCK 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

11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

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
11	900 #	894	-0-	-6	-0-	894	3		N	-0-			-0-
12	930 #	199	-0-	-731	-0-	199	3		N	-0-			-0-
01	930 #	26	-0-	-904	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	840 #	25	-0-	-815	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	930 #	25	-0-	-905	-0-	25	3		N	-0-			-0-
04	900 #	17	-0-	-883	-0-	17	3		N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

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

11	388 R	388	-0-	-0-	-0-	208	2	180	9	N	164	178	1			190
12	341 #	290	-0-	-51	-0-	7	2	283	9	N	257	171	1			276
01	372 #	315	-0-	-57	-0-	22	2	293	9	N	266	338	1			204
02	364 #	235	-0-	-129	-0-	4	2	231	9	N	210	171	1			243
03	403 #	264	-0-	-139	-0-	9	2	255	9	N	232	354	1			121
04	390 #	245	-0-	-145	-0-	13	2	232	9	N	211	180	1			152

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

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

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

11	DLQ G-10	5868	-0-	5868	25575	5843	3	25	9	Y	23	29	1			22
12	32675 X	7100	-0-	-25575	-0-	7074	3	26	9	Y	24	30	1			16
01	6944 X	6936	-0-	-8	-0-	6911	3	25	9	Y	23					39
02	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6226	3	18	9	Y	16	29	1			26
03	7099 X	6836	-0-	-263	-0-	6812	3	24	9	Y	22	29	1			19
04	6870 X	6575	-0-	-295	-0-	6551	3	24	9	Y	22	29	1			12

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

11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	18	1	550	3	N	-0-					43
12	827 N	827	-0-	-0-	-0-	52	1	772	3	N	3					46
						3	9									
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	568	3	N	9					55
						10	9									
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	N	4					59
						4	9									
03	837 N	595	-0-	-242	-0-	593	3	2	9	N	2					61
04	600 N	354	-0-	-246	-0-	353	3	1	9	N	1					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

11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
01	1054 N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	868 N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	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
11	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			Y	-0-					3
12	5332 X	5317	-0-	-15	-0-	5317	2			Y	-0-					3
01	5332 X	5260	-0-	-72	-0-	5259	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5003	2	42	9	Y	38					40
03	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5547	2	10	9	Y	9					49
*04	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5506	2	6	9	Y	5					54

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

11	9810 X	3942	-0-	-5868	-0-	3942	2			Y	-0-					65
12	10137 X	7613	-0-	-2524	-0-	7600	2	13	9	Y	12					77
01	10044 X	7591	-0-	-2453	-0-	7578	2	13	9	Y	12	35	1			54
02	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	6959	2	2	9	Y	2					56
03	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	6986	2	3	9	Y	3					59
04	6720 X	6684	-0-	-36	-0-	6677	2	7	9	Y	6					65

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

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

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

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

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

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

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

11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1274	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	1829 N	1213	-0-	-616	-0-	1198	3	1	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	1517	3	1	9	Y	1	5	1			1
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1806	3	1	4	Y	16	11	1			6
						18	9									
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	1	4	Y	12	13	1			5
						13	9									

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
11	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

11	24953 X	24953	-0-	-0-	-0-	24911	3	42	4	Y	-0-					-0-
12	25544 X	25397	-0-	-147	-0-	25283	3	100	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
01	24428 X	22906	-0-	-1522	-0-	22853	3	28	4	Y	23	20	1			8
						25	9									
02	23296 X	20729	-0-	-2567	-0-	20727	3	2	4	Y	-0-	8	1			-0-
03	25792 X	23159	-0-	-2633	-0-	23113	3	9	4	Y	34	22	1			12
						37	9									
04	24960 X	22186	-0-	-2774	-0-	22136	3	7	4	Y	39	34	1			17
						43	9									

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

11	11987 X	11987	-0-	-0-	-0-	11965	3	22	4	Y	-0-					-0-
12	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11585	3	52	4	Y	-0-					-0-
01	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11364	3	15	4	Y	6	4	1			2
						7	9									
02	11200 X	10468	-0-	-732	-0-	10452	3	1	4	Y	14	9	1			7
						15	9									
03	12400 X	11152	-0-	-1248	-0-	11126	3	5	4	Y	19	19	1			7
						21	9									
04	12000 X	11399	-0-	-601	-0-	11387	3	4	4	Y	7	11	1			3
						8	9									

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

11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			Y	-0-					-0-
12	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	11804	2			Y	-0-					-0-
01	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			Y	-0-					-0-
02	14028 X	10285	-0-	-3743	-0-	10285	2			Y	-0-					-0-
03	25565 X	25565	-0-	-0-	-0-	25565	2			Y	-0-					-0-
*04	25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	25792	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
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					6
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					6
01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					6
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					6
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					6
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					6

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

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

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

11	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			Y	-0-					-0-
12	9610 X	9418	-0-	-192	-0-	9418	2			Y	-0-					-0-
01	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-
02	9156 X	8654	-0-	-502	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
03	10137 X	9369	-0-	-768	-0-	9369	2			Y	-0-					-0-
04	9810 X	9461	-0-	-349	-0-	9461	2			Y	-0-					-0-

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

11	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	3			Y	-0-					145
12	14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	14251	3	3	9	Y	3					148
01	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	13153	3	1	9	Y	1					149
02	12236 X	12231	-0-	-5	-0-	12231	3			Y	-0-					149
03	13888 X	13270	-0-	-618	-0-	13269	3	1	9	Y	1					150
04	13440 X	12709	-0-	-731	-0-	12709	3			Y	-0-					150

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

11	27750 X	25146	-0-	-2604	-0-	25088	3	47	4	Y	10	6	1			5
						11	9									
12	25477 X	25477	-0-	-0-	-0-	25355	3	109	4	Y	12	13	1			4
						13	9									
01	27714 X	22755	-0-	-4959	-0-	22681	3	31	4	Y	39	30	1			13
						43	9									
02	25032 X	22728	-0-	-2304	-0-	22670	3	2	4	Y	51	37	1			27
						56	9									
03	27714 X	24054	-0-	-3660	-0-	24000	3	10	4	Y	40	53	1			14
						44	9									
04	25140 X	22831	-0-	-2309	-0-	22767	3	8	4	Y	51	43	1			22
						56	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

11	DLQ G-10	19973	-0-	19973	81528	19948	3	25	9	Y	23	29	1			22
12	102644 X	21116	-0-	-81528	-0-	21090	3	26	9	Y	24	30	1			16
01	21876 X	21876	-0-	-0-	-0-	21851	3	25	9	Y	23					39
02	19264 X	16665	-0-	-2599	-0-	16647	3	18	9	Y	16	29	1			26
03	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	22040	3	24	9	Y	22	29	1			19
04	20640 X	18562	-0-	-2078	-0-	18538	3	24	9	Y	22	29	1			12

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

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

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

11	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					188
12	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					188
01	6355 X	5453	-0-	-902	-0-	5453	2			N	-0-					188
02	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					188
03	6603 X	5244	-0-	-1359	-0-	5244	2			N	-0-					188
04	6390 X	5668	-0-	-722	-0-	5668	2			N	-0-					188

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CML EXPLORATION, LLC 120648
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 2 RRCID -> 172906 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 16678 PERF.15759 - 16678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-					40
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					40
01	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2733	3	4	9	N	4					44
02	2016 N	1288	-0-	-728	-0-	1275	3	13	9	N	12					56
03	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	2194	3	4	9	N	4					60
*04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					60

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

11	8550 X	7284	-0-	-1266	-0-	7271	3	13	9	N	12					31
12	8339 X	3920	-0-	-4419	-0-	3920	3			N	-0-					31
01	6200 X	3107	-0-	-3093	-0-	3100	3	7	9	N	6					37
02	4592 X	2382	-0-	-2210	-0-	2378	3	4	9	N	4					41
03	5084 X	1895	-0-	-3189	-0-	1895	3			N	-0-					41
04	4920 X	3067	-0-	-1853	-0-	3067	3			N	-0-					41

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

11	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			Y	-0-					258
12	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7196	2	53	9	Y	48					306
01	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6998	2	52	9	Y	47	139	1			214
02	4676 X	3994	-0-	-682	-0-	3986	2	8	9	Y	7					221
03	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	8609	2	14	9	Y	13					234
*04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6650	2	25	9	Y	23					257

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

11	6390 X	4723	-0-	-1667	-0-	4712	3	11	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	5735 X	3441	-0-	-2294	-0-	3409	3	18	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
01	7192 X	5088	-0-	-2104	-0-	5082	3	5	4	Y	1	6	1			-0-
						1	9									
02	6328 X	4835	-0-	-1493	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
03	7006 X	5238	-0-	-1768	-0-	5236	3	2	4	Y	-0-					-0-
*04	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5032	3	2	4	Y	-0-					-0-

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

11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	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

11	26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	26555	2	366	9	N	333	182	1			268
12	24831 X	23545	-0-	-1286	-0-	23291	2	254	9	N	231	367	1			132
01	27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	26959	2	317	9	N	288	182	1			238
02	25116 X	21467	-0-	-3649	-0-	21192	2	275	9	N	250	371	1			117
03	27807 X	18667	-0-	-9140	-0-	18423	2	244	9	N	222	186	1			153
04	26910 X	19934	-0-	-6976	-0-	19717	2	217	9	N	197	189	1			161

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
11	21078	X	21078	-0-	-0-	-0-	21006	3	32	4	Y	36	18	1			19
							40	9									
12	21272	X	21272	-0-	-0-	-0-	21154	3	88	4	Y	27	37	1			9
							30	9									
01	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22225	3	27	4	Y	7	14	1			2
							8	9									
02	19684	X	19647	-0-	-37	-0-	19637	3	2	4	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	21793	X	21301	-0-	-492	-0-	21270	3	10	4	Y	19	16	1			7
							21	9									
04	21540	X	14904	-0-	-6636	-0-	14898	3	4	4	Y	2	8	1			1
							2	9									

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

11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					11
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4104	2	2	9	Y	2					13
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3927	2	2	9	Y	2	6	1			9
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3474	2	1	9	Y	1					10
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					10
*04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	2	1	9	Y	1					11

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

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

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

11	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	24946	3	41	4	Y	-0-					-0-
12	18104	X	9938	-0-	-8166	-0-	9864	3	74	4	Y	-0-					-0-
01	22289	X	18007	-0-	-4282	-0-	17953	3	7	4	Y	43	28	1			15
							47	9									
02	23324	X	15742	-0-	-7582	-0-	15609	3	2	4	Y	119	71	1			63
							131	9									
03	25823	X	20786	-0-	-5037	-0-	20759	3	5	4	Y	20	76	1			7
							22	9									
04	24990	X	24697	-0-	-293	-0-	24659	3	9	4	Y	26	22	1			11
							29	9									

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

11	25050	X	13867	-0-	-11183	-0-	13850	2	17	9	Y	15					156
12	23374	X	10433	-0-	-12941	-0-	10388	2	45	9	Y	41					197
01	20708	X	4179	-0-	-16529	-0-	4135	2	44	9	Y	40	182	1			55
02	12936	X	1534	-0-	-11402	-0-	1484	2	50	9	Y	45					100
03	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	23531	2	118	9	Y	107					207
*04	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	25202	2	129	9	Y	117	176	1			148

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

11	5070	X	4151	-0-	-919	-0-	4151	2			Y	-0-					227
12	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	4373	2			Y	-0-					227
01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					227
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			Y	-0-					227
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					227
*04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					227

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
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					98
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					98
01	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					98
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1185	2			N	-0-					98
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					98
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					98

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
11	5220	X	4573	-0-	-647	-0-	480	1	2875	3	N	-0-					193
							1218	4									
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	620	1	5146	3	N	58	186	1			65
							64	9									
01	7471	X	4964	-0-	-2507	-0-	520	1	4260	3	N	35					100
							145	4	39	9							
02	6748	X	4810	-0-	-1938	-0-	500	1	4262	3	N	44					144
							48	9									
03	7471	X	5314	-0-	-2157	-0-	540	1	4743	3	N	28					172
							31	9									
*04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	540	1	5222	3	N	35					207
							39	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		4409	-0-	4409	4409	4392	3	17	9	Y	15					48
01	T. A.		4828	-0-	4828	9237	4780	3	48	9	Y	44					92
02	14B2 EXT		1064	-0-	1064	10301	1061	3	3	9	Y	3					95
03	14B2 EXT		3136	-0-	3136	13437	3125	3	11	9	Y	10					105
*04	17516	X	4079	-0-	-13437	-0-	4073	3	6	9	Y	5					110

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4425	-0-	4425	18871	4400	3	25	9	Y	23	29	1			22
12	23479	X	4608	-0-	-18871	-0-	4582	3	26	9	Y	24	30	1			16
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5087	3	25	9	Y	23					39
02	4368	X	4008	-0-	-360	-0-	3990	3	18	9	Y	16	29	1			26
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4851	3	26	9	Y	24	29	1	2	8	19
*04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4869	3	26	9	Y	24	29	1	2	8	12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3162	-0-	3162	11547	3112	3	50	9	Y	45	59	1			43
12	15369	X	3822	-0-	-11547	-0-	3768	3	54	9	Y	49	60	1			32
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3682	3	51	9	Y	46					78
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3317	3	35	9	Y	32	59	1			51
03	3813	X	3680	-0-	-133	-0-	3629	3	51	9	Y	46	59	1			38
04	3690	X	3537	-0-	-153	-0-	3490	3	47	9	Y	43	57	1			24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		149	-0-	149	1460	5	1	144	3	Y	-0-					25
12	2018	N	558	-0-	-1460	-0-	35	1	523	3	Y	-0-					25
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-					25
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	Y	-0-					25
03	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	3			Y	-0-					25
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	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
11	DLQ G-10		5774	-0-	5774	23337	5750	3	24	9	Y	22	29	1			21
12	29336	X	5999	-0-	-23337	-0-	5973	3	26	9	Y	24	29	1			16
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5291	3	24	9	Y	22					38
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5280	3	17	9	Y	15	29	1			24
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5275	3	25	9	Y	23	28	1			19
*04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5769	3	24	9	Y	22	29	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11508	2	56	9	N	51					175
12	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	13047	2	79	9	N	72					247
01	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13792	2	78	9	N	71	187	1			131
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	11939	2	61	9	N	55					186
*03	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	12229	2	58	9	N	53					239
*04	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12022	2	69	9	N	63	182	1			120

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STALLINGS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 195663 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14000 - 17183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	6236	3			N	-0-					42
12	6107	X	5228	-0-	-879	-0-	5211	3	17	9	N	15					57
01	7192	X	4463	-0-	-2729	-0-	4456	3	7	9	N	6					63
02	6496	X	6324	-0-	-172	-0-	6324	3			N	-0-					63
03	7192	X	5097	-0-	-2095	-0-	5096	3	1	9	N	1					64
04	6240	X	3755	-0-	-2485	-0-	3755	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	560	3	1	4	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	544	3	2	4	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	682	N	347	-0-	-335	-0-	347	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	399	-0-	-133	-0-	385	3	14	9	Y	13	6	1			7
03	558	N	180	-0-	-378	-0-	173	3	7	9	Y	6	11	1			2
04	330	N	133	-0-	-197	-0-	98	3	35	9	Y	32	20	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	713	-0-	-7	-0-	713	3			Y	-0-					7
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					7
01	744	N	598	-0-	-146	-0-	597	3	1	9	Y	1					8
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	615	3			Y	-0-					8
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					8
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					8

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
11	3360	X	3045	-0-	-315	-0-	3009	3	6	4	Y	27	40	1			14
							30	9									
12	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	2997	3	10	4	Y	5	18	1			1
							6	9									
01	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2956	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	2838	3	1	4	Y	15	10	1			5
							17	9									
04	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	2614	3	1	4	Y	23	18	1			10
							25	9									

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

11	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	26403	3	33	4	Y	199	154	1			103
							219	9									
12	27252	X	27252	-0-	-0-	-0-	26717	3	92	4	Y	403	359	1			147
							443	9									
01	27342	X	23186	-0-	-4156	-0-	22761	3	31	4	Y	358	387	1			118
							394	9									
02	24892	X	18949	-0-	-5943	-0-	18740	3	2	4	Y	188	207	1			99
							207	9									
03	27559	X	20988	-0-	-6571	-0-	20918	3	9	4	Y	55	134	1			20
							61	9									
04	26670	X	20908	-0-	-5762	-0-	20900	3	8	4	Y	-0-	20	1			-0-

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

11	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	19264	3	27	4	Y	32	15	1			17
							35	9									
12	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	18158	3	78	4	Y	95	77	1			35
							105	9									
01	15128	X	12276	-0-	-2852	-0-	12198	3	13	4	Y	59	75	1			19
							65	9									
02	18032	X	14956	-0-	-3076	-0-	14943	3	1	4	Y	11	24	1			6
							12	9									
03	19964	X	13434	-0-	-6530	-0-	13303	3	3	4	Y	116	80	1			42
							128	9									
04	19320	X	14023	-0-	-5297	-0-	13964	3	6	4	Y	48	69	1			21
							53	9									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18570	X	17645	-0-	-925	-0-	17614	3	27	4	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	15872	X	15765	-0-	-107	-0-	15652	3	67	4	Y	42	28	1			16
							46	9									
01	15872	X	14101	-0-	-1771	-0-	14014	3	22	4	Y	59	55	1			20
							65	9									
02	16464	X	15993	-0-	-471	-0-	15988	3	1	4	Y	4	22	1			2
							4	9									
03	18228	X	15576	-0-	-2652	-0-	15560	3	6	4	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	17640	X	15773	-0-	-1867	-0-	15746	3	6	4	Y	19	14	1			8
							21	9									

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

11	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6157	3	21	4	Y	83	119	1			43
							91	9									
12	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14156	3	36	4	Y	26	62	1			7
							29	9									
01	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14921	3	27	4	Y	13	16	1			4
							14	9									
02	14168	X	12871	-0-	-1297	-0-	12818	3	2	4	Y	46	26	1			24
							51	9									
03	15686	X	12724	-0-	-2962	-0-	12700	3	6	4	Y	16	34	1			6
							18	9									
04	14490	X	11496	-0-	-2994	-0-	11459	3	4	4	Y	30	23	1			13
							33	9									

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

11	8130	X	7163	-0-	-967	-0-	7082	3	11	4	Y	64	31	1			33
							70	9									
12	7781	X	7023	-0-	-758	-0-	6923	3	25	4	Y	68	77	1			24
							75	9									
01	8029	X	6956	-0-	-1073	-0-	6867	3	8	4	Y	74	73	1			25
							81	9									
02	7252	X	6603	-0-	-649	-0-	6581	3	1	4	Y	19	34	1			10
							21	9									
03	8029	X	6439	-0-	-1590	-0-	6436	3	3	4	Y	-0-	10	1			-0-
04	7170	X	6472	-0-	-698	-0-	6469	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

11	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	12198	3	22	4	Y	9	10	1			5
							10	9									
12	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11872	3	51	4	Y	11	12	1			4
							12	9									
01	12276	X	11614	-0-	-662	-0-	11598	3	16	4	Y	-0-	4	1			-0-
02	12208	X	10309	-0-	-1899	-0-	10308	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	13516	X	11699	-0-	-1817	-0-	11674	3	5	4	Y	18	12	1			6
							20	9									
04	12240	X	11197	-0-	-1043	-0-	11167	3	4	4	Y	24	20	1			10
							26	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	9085	-0-	-185	-0-	9070	3	15	4	Y	-0-	1	1			-0-
12	9579	X	8565	-0-	-1014	-0-	8535	3	30	4	Y	-0-					-0-
01	9145	X	7927	-0-	-1218	-0-	7916	3	11	4	Y	-0-					-0-
02	8484	X	7511	-0-	-973	-0-	7510	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	9393	X	8287	-0-	-1106	-0-	8283	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	9090	X	7786	-0-	-1304	-0-	7769	3	4	4	Y	12	7	1			5
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10329	3	13	4	Y	-0-					-0-
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10112	3	31	4	Y	-0-					-0-
01	9982	X	9972	-0-	-10	-0-	9962	3	10	4	Y	-0-					-0-
02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9400	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10224	3	6	4	Y	75	48	1			27
							83	9									
*04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9641	3	6	4	Y	44	52	1			19
							48	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	849	-0-	-4281	-0-	849	3			N	-0-	189	1			52
*12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					52
01	5301	X	147	-0-	-5154	-0-	147	3			N	-0-					49
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	13200	-0-	-2490	-0-	13100	3	24	4	Y	69	47	1			36
							76	9									
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	15207	3	65	4	Y	63	77	1			22
							69	9									
01	16306	X	12808	-0-	-3498	-0-	12762	3	22	4	Y	22	38	1			6
							24	9									
02	14728	X	12042	-0-	-2686	-0-	12015	3	2	4	Y	23	17	1			12
							25	9									
03	16306	X	12996	-0-	-3310	-0-	12870	3	7	4	Y	108	81	1			39
							119	9									
04	14850	X	12855	-0-	-1995	-0-	12822	3	2	4	Y	28	55	1			12
							31	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880 X	10826	-0-	-4054	-0-	10798	3	24	4	Y	4	24	1			2
						4	9									
12	11749 X	8404	-0-	-3345	-0-	8345	3	45	4	Y	13	10	1			5
						14	9									
01	13516 X	7177	-0-	-6339	-0-	7146	3	12	4	Y	17	16	1			6
						19	9									
02	12965 X	12965	-0-	-0-	-0-	12963	3	2	4	Y	-0-	6	1			-0-
03	13516 X	12857	-0-	-659	-0-	12850	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	10830 X	10723	-0-	-107	-0-	10718	3	5	4	Y	-0-					-0-

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

11	13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	13235	3	6	4	Y	25	20	1			13
						28	9									
12	22654 X	22654	-0-	-0-	-0-	22528	3	78	4	Y	44	41	1			16
						48	9									
01	17823 X	17823	-0-	-0-	-0-	17736	3	29	4	Y	53	51	1			18
						58	9									
02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11875	3	2	4	Y	19	27	1			10
						21	9									
03	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	9403	3	6	4	Y	9	16	1			3
						10	9									
*04	14026 X	14026	-0-	-0-	-0-	14012	3	3	4	Y	10	9	1			4
						11	9									

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

11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1687	3	11	4	Y	-0-	16	1			-0-
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1635	3	66	4	Y	-0-					-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	3	17	4	Y	-0-					-0-
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2483	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2862	3	3	4	Y	20	13	1			7
						22	9									
*04	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2526	3	3	4	Y	19	18	1			8
						21	9									

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

11	6660 X	5086	-0-	-1574	-0-	5079	3	7	4	Y	-0-					-0-
12	6882 X	5405	-0-	-1477	-0-	5382	3	15	4	Y	7	4	1			3
						8	9									
01	6510 X	5752	-0-	-758	-0-	5728	3	5	4	Y	17	14	1			6
						19	9									
02	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5590	3	1	4	Y	4	8	1			2
						4	9									
03	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	7174	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
*04	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7024	3	4	4	Y	-0-					-0-

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

11	13470 X	11683	-0-	-1787	-0-	11651	3	25	4	Y	6	7	1			3
						7	9									
12	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	13095	3	49	4	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
01	13454 X	9482	-0-	-3972	-0-	9468	3	14	4	Y	-0-					-0-
02	12152 X	10517	-0-	-1635	-0-	10516	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	13454 X	11556	-0-	-1898	-0-	11534	3	7	4	Y	14	9	1			5
						15	9									
04	12720 X	10769	-0-	-1951	-0-	10764	3	5	4	Y	-0-	5	1			-0-

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
11	24360 X	20909	-0-	-3451	-0-	20814	3	38	4	Y	52	33	1			27
						57	9									
12	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	20862	3	83	4	Y	60	66	1			21
						66	9									
01	24273 X	21132	-0-	-3141	-0-	21071	3	26	4	Y	32	43	1			10
						35	9									
02	21924 X	18582	-0-	-3342	-0-	18563	3	2	4	Y	15	17	1			8
						17	9									
03	24273 X	20059	-0-	-4214	-0-	20011	3	8	4	Y	36	31	1			13
						40	9									
04	20910 X	19098	-0-	-1812	-0-	19074	3	6	4	Y	16	22	1			7
						18	9									

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

11	13298 X	13298	-0-	-0-	-0-	13276	3	22	4	Y	-0-					-0-
12	14074 X	14074	-0-	-0-	-0-	14023	3	42	4	Y	8	5	1			3
						9	9									
01	13640 X	13242	-0-	-398	-0-	13202	3	11	4	Y	26	20	1			9
						29	9									
02	12908 X	11358	-0-	-1550	-0-	11349	3	1	4	Y	7	12	1			4
						8	9									
03	14291 X	10761	-0-	-3530	-0-	10732	3	5	4	Y	22	18	1			8
						24	9									
04	13620 X	12750	-0-	-870	-0-	12691	3	5	4	Y	49	36	1			21
						54	9									

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

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

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

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

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

11	15780 X	15126	-0-	-654	-0-	15078	2	48	9	Y	44	184	1			79
12	15872 X	14550	-0-	-1322	-0-	14506	2	44	9	Y	40					119
01	16306 X	13696	-0-	-2610	-0-	13648	2	48	9	Y	44					163
02	15232 X	13266	-0-	-1966	-0-	13259	2	7	9	Y	6					169
03	16864 X	13869	-0-	-2995	-0-	13839	2	30	9	Y	27					196
04	15120 X	13768	-0-	-1352	-0-	13745	2	23	9	Y	21					217

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

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
11	804 R	804	-0-	-0-	-0-	702	2	102	9	N	93	99	1			15
12	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1223	2	51	9	N	46	61	1			-0-
01	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	938	2	117	9	N	106	89	1			17
02	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1104	2	94	9	N	85	84	1			18
03	1271 #	1046	-0-	-225	-0-	954	2	92	9	N	84	84	1			18
*04	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1197	2	94	9	N	85	66	1			37

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

BLOCK 27 (MCKEE) 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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 #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	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-

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

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	3			N	-0-					-0-

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

11	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-

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

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

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

11	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

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

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

BLOCK 27 (TUBB) //CONT.// 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

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

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

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

11	300 X	209	-0-	-91	-0-	209	3		N	-0-					-0-
12	310 X	208	-0-	-102	-0-	208	3		N	-0-					-0-
01	310 X	213	-0-	-97	-0-	213	3		N	-0-					-0-
02	252 X	205	-0-	-47	-0-	205	3		N	-0-					-0-
03	248 X	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-					-0-
*04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	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

11	2670 R	2670	-0-	-0-	-0-	2592	3	78	9	Y	71	69	0		4
12	6603 R	6603	-0-	-0-	-0-	6585	3	18	9	Y	16	19	0		1
01	6353 R	6353	-0-	-0-	-0-	6342	3	11	9	Y	10	10	0		1
02	3974 R	3974	-0-	-0-	-0-	3927	3	47	9	Y	43	41	0		3
03	5642 #	4077	-0-	-1565	-0-	3980	3	97	9	Y	88	86	0		5
04	5460 #	4980	-0-	-480	-0-	4962	3	18	9	Y	16	20	0		1

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

11	630 N	453	-0-	-177	-0-	444	3	9	9	Y	8	13	0		1
12	992 N	490	-0-	-502	-0-	452	3	28	4	Y	9	9	0		1
						10	9								
01	775 N	456	-0-	-319	-0-	448	3	8	9	Y	7	7	0		1
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	375	3	7	9	Y	6	6	0		1
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	243	3	10	9	Y	9	8	0		2
04	450 N	96	-0-	-354	-0-	84	3	12	9	Y	11	12	0		1

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
11	2730	X	2167	-0-	-563	-0-	2146	3	21	9	Y	19	20	0			3
12	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	2376	3	145	4	Y	16	17	0			2
							18	9									
01	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	2468	3	18	9	Y	16	16	0			2
02	2520	X	2063	-0-	-457	-0-	2048	3	15	9	Y	14	14	0			2
03	2542	X	2323	-0-	-219	-0-	2305	3	18	9	Y	16	15	0			3
04	2460	X	2325	-0-	-135	-0-	2311	3	14	9	Y	13	15	0			1

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

11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	642	3	230	9	N	209	193	0			34
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	731	3	45	4	N	159	173	0			20
							175	9									
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	956	3	147	9	N	134	136	0			18
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	795	3	114	9	N	104	110	0			12
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	986	3	24	9	N	22	30	0			4
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	955	3	54	9	N	49	48	0			5

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

11	19006	X	19006	-0-	-0-	-0-	18967	3	39	9	Y	35	35	0			2
12	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18218	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
01	17670	X	17532	-0-	-138	-0-	17529	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	16808	X	16808	-0-	-0-	-0-	16793	3	15	9	Y	14	13	0			1
03	18347	X	18347	-0-	-0-	-0-	18330	3	17	9	Y	15	15	0			1
*04	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20589	3	18	9	Y	16	16	0			1

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

11	9810	X	5974	-0-	-3836	-0-	5930	3	44	9	Y	40	40	0			2
12	9765	X	3519	-0-	-6246	-0-	3406	3	113	9	Y	103	99	0			6
01	9765	X	2801	-0-	-6964	-0-	2683	3	118	9	Y	107	107	0			6
02	8820	X	3155	-0-	-5665	-0-	3077	3	78	9	Y	71	72	0			5
03	6169	X	3491	-0-	-2678	-0-	3393	3	98	9	Y	89	89	0			5
04	5970	X	3133	-0-	-2837	-0-	3100	3	33	9	Y	30	34	0			1

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

11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7401	3	19	9	Y	17	17	0			1
12	7130	X	6954	-0-	-176	-0-	6926	3	28	9	Y	25	25	0			1
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7421	3	30	9	Y	27	27	0			1
02	6888	X	6800	-0-	-88	-0-	6776	3	24	9	Y	22	22	0			1
03	7626	X	7121	-0-	-505	-0-	7103	3	18	9	Y	16	16	0			1
04	7380	X	6753	-0-	-627	-0-	6735	3	18	9	Y	16	16	0			1

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

11	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	23736	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
12	29884	X	21349	-0-	-8535	-0-	21334	3	15	9	Y	14	13	0			1
01	29884	X	21014	-0-	-8870	-0-	21000	3	14	9	Y	13	13	0			1
02	26992	X	19749	-0-	-7243	-0-	19730	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	26815	X	20744	-0-	-6071	-0-	20698	3	46	9	Y	42	41	0			2
04	23730	X	21067	-0-	-2663	-0-	21039	3	28	9	Y	25	26	0			1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9558 X	9558	-0-	-0-	-0-	9544	3	14	9	Y	13	13	0			1
12	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9579	3	17	9	Y	15	15	0			1
01	9765 X	9557	-0-	-208	-0-	9533	3	24	9	Y	22	22	0			1
02	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9483	3	15	9	Y	14	14	0			1
03	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10058	3	17	9	Y	15	15	0			1
*04	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	9985	3	18	9	Y	16	16	0			1

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

11	14498 X	14498	-0-	-0-	-0-	14431	3	67	9	Y	61	62	0			3
12	15655 X	14765	-0-	-890	-0-	14707	3	58	9	Y	53	53	0			3
01	15655 X	14995	-0-	-660	-0-	14932	3	63	9	Y	57	57	0			3
02	14140 X	13142	-0-	-998	-0-	13085	3	57	9	Y	52	52	0			3
03	14973 X	14500	-0-	-473	-0-	14428	3	72	9	Y	65	64	0			4
*04	14623 X	14623	-0-	-0-	-0-	14537	3	86	9	Y	78	78	0			4

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

11	16200 X	14472	-0-	-1728	-0-	14469	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	16878 X	16878	-0-	-0-	-0-	16864	3	14	9	Y	13	12	0			1
01	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	17207	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	15853	3	21	9	Y	19	18	0			1
03	40247 X	40247	-0-	-0-	-0-	40224	3	23	9	Y	21	21	0			1
*04	41332 X	41332	-0-	-0-	-0-	41251	3	81	9	Y	74	71	0			4

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

11	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5336	3	11	9	Y	10	10	0			49
12	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5235	3	9	9	Y	8	9	0			48
01	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5316	3	9	9	Y	8	8	0			48
02	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5752	3	10	9	Y	9	8	0			49
*03	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6091	3	17	9	Y	15	15	0			49
04	5130 X	4840	-0-	-290	-0-	4826	3	14	9	Y	13	13	0			1

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

11	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	5839	3	14	9	N	13	13	0			1
12	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6521	3	12	9	N	11	11	0			1
01	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5868	3	23	9	N	21	21	0			1
02	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5125	3	18	9	N	16	16	0			1
03	5580 X	5417	-0-	-163	-0-	5400	3	17	9	N	15	15	0			1
*04	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5515	3	18	9	N	16	16	0			1

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

11	22740 X	17014	-0-	-5726	-0-	16985	3	29	9	N	26	26	0			1
12	27559 X	10717	-0-	-16842	-0-	10688	3	29	9	N	26	26	0			1
01	27559 X	11560	-0-	-15999	-0-	11513	3	47	9	N	43	42	0			2
02	24892 X	10957	-0-	-13935	-0-	10926	3	31	9	N	28	28	0			2
03	23963 X	11515	-0-	-12448	-0-	11473	3	42	9	N	38	38	0			2
04	17010 X	10359	-0-	-6651	-0-	10338	3	21	9	N	19	20	0			1

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

11	34410 X	22447	-0-	-11963	-0-	22359	3	88	9	N	80	77	0			4
12	34255 X	21770	-0-	-12485	-0-	21722	3	48	9	N	44	46	0			2
01	34255 X	16169	-0-	-18086	-0-	16078	3	91	9	N	83	81	0			4
02	30940 X	17180	-0-	-13760	-0-	17121	3	59	9	N	54	54	0			4
03	26474 X	21242	-0-	-5232	-0-	21224	3	18	9	N	16	19	0			1
04	22440 X	19595	-0-	-2845	-0-	19474	3	121	9	N	110	106	0			5

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
11	3000	N	2846	-0-	-154	7961	2820	3	26	9	N	24	24	0			1
12	10878	X	2917	-0-	-7961	-0-	2896	3	21	9	N	19	19	0			1
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2877	3	19	9	N	17	17	0			1
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2546	3	15	9	N	14	14	0			1
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2767	3	17	9	N	15	15	0			1
04	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	2201	3	13	9	N	12	12	0			1

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

11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4048	3	8	9	N	7	8	0			-0-
12	4123	X	3909	-0-	-214	-0-	3892	3	17	9	N	15	14	0			1
01	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4019	3	4	9	N	4	5	0			-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3788	3	10	9	N	9	8	0			1
03	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	4170	3	14	9	N	13	13	0			1
04	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3924	3	10	9	N	9	10	0			-0-

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

11	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7082	3	29	9	N	26	27	0			1
12	7378	X	6970	-0-	-408	-0-	6928	3	42	9	N	38	37	0			2
01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7358	3	29	9	N	26	27	0			1
02	6664	X	4746	-0-	-1918	-0-	4710	3	36	9	N	33	32	0			2
03	7347	X	5382	-0-	-1965	-0-	5347	3	35	9	N	32	32	0			2
04	7140	X	6219	-0-	-921	-0-	6195	3	24	9	N	22	23	0			1

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

11	4650	X	3841	-0-	-809	-0-	3823	3	18	9	N	16	16	0			1
12	5890	X	3626	-0-	-2264	-0-	3615	3	11	9	N	10	10	0			1
01	5890	X	3542	-0-	-2348	-0-	3539	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02	5320	X	3096	-0-	-2224	-0-	3088	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	5022	X	3396	-0-	-1626	-0-	3378	3	18	9	N	16	15	0			1
04	3840	X	3287	-0-	-553	-0-	3269	3	18	9	N	16	16	0			1

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

11	34980	X	34980	-0-	-0-	-0-	34968	3	12	9	N	11	11	0			1
12	34876	X	34876	-0-	-0-	-0-	34869	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	33852	X	33632	-0-	-220	-0-	33567	3	65	9	N	59	56	0			3
02	31052	X	30931	-0-	-121	-0-	30897	3	34	9	N	31	32	0			2
03	34379	X	33886	-0-	-493	-0-	33868	3	18	9	N	16	17	0			1
*04	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	33507	3	23	9	N	21	21	0			1

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

11	22435	X	22435	-0-	-0-	-0-	22399	3	36	9	N	33	41	0			2
12	21576	X	21309	-0-	-267	-0-	21265	3	44	9	N	40	40	0			2
01	21576	X	21517	-0-	-59	-0-	21420	3	97	9	N	88	85	0			5
02	19488	X	19460	-0-	-28	-0-	19381	3	79	9	N	72	72	0			5
03	21576	X	21206	-0-	-370	-0-	21156	3	50	9	N	45	47	0			3
*04	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	21347	3	47	9	N	43	44	0			2

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

11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1305	3	13	9	N	12	12	0			1
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1339	3	13	9	N	12	12	0			1
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1477	3	8	9	N	7	8	0			-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	3	12	9	N	11	10	0			1
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	3	11	9	N	10	10	0			1
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	3	12	9	N	11	11	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9664	3	89	9	N	81	78	0			4
12	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9922	3	59	9	N	54	55	0			3
01	9703	X	9701	-0-	-2	-0-	9649	3	52	9	N	47	48	0			2
02	8764	X	8447	-0-	-317	-0-	8416	3	31	9	N	28	28	0			2
03	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9713	3	76	9	N	69	67	0			4
*04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9637	3	62	9	N	56	57	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	15632	3	3	9	N	3	4	0			-0-
12	15996	X	15938	-0-	-58	-0-	15927	3	11	9	N	10	9	0			1
01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16220	3	14	9	N	13	13	0			1
02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14763	3	12	9	N	11	11	0			1
03	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17075	3	182	9	N	165	157	0			9
*04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17087	3	94	9	N	85	90	0			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9316	3	50	9	N	45	45	0			2
12	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8883	3	30	9	N	27	28	0			1
01	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9617	3	34	9	N	31	30	0			2
02	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8719	3	30	9	N	27	27	0			2
03	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9274	3	30	9	N	27	27	0			2
*04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9243	3	26	9	N	24	25	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8395	-0-	-1085	-0-	8370	3	25	9	N	23	23	0			1
12	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9577	3	43	9	N	39	38	0			2
01	9300	X	8871	-0-	-429	-0-	8830	3	41	9	N	37	37	0			2
02	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9179	3	78	9	N	71	68	0			5
03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9879	3	45	9	N	41	44	0			2
*04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9608	3	18	9	N	16	17	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	14567	-0-	-163	-0-	14394	3	173	9	N	157	153	0			8
12	27931	X	11196	-0-	-16735	-0-	11088	3	108	9	N	98	101	0			5
01	27931	X	11861	-0-	-16070	-0-	11781	3	80	9	N	73	74	0			4
02	25228	X	11012	-0-	-14216	-0-	10962	3	50	9	N	45	46	0			3
03	23622	X	11625	-0-	-11997	-0-	11564	3	61	9	N	55	55	0			3
04	14580	X	11261	-0-	-3319	-0-	11198	3	63	9	N	57	57	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	3083	3	12	9	N	11	10	0			1
12	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	3132	3	7	9	N	6	7	0			-0-
01	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	3090	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	3304	X	2838	-0-	-466	-0-	2825	3	13	9	N	12	11	0			1
03	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3214	3	17	9	N	15	15	0			1
*04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3242	3	18	9	N	16	16	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6545	3	28	9	N	25	26	0			1
12	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	10343	3	58	9	N	53	51	0			3
01	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7935	3	26	9	N	24	26	0			1
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6697	3	17	9	N	15	15	0			1
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8629	3	23	9	N	21	21	0			1
*04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8277	3	13	9	N	12	12	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
11	25560	X	25560	-0-	-0-	-0-	25519	3	41	9	N	37	37	0			2
12	25575	X	25384	-0-	-191	-0-	25338	3	46	9	N	42	42	0			2
01	25575	X	25144	-0-	-431	-0-	25131	3	13	9	N	12	13	0			1
02	23856	X	22293	-0-	-1563	-0-	22287	3	6	9	N	5	6	0			-0-
03	26412	X	24855	-0-	-1557	-0-	24808	3	47	9	N	43	41	0			2
04	25560	X	24943	-0-	-617	-0-	24906	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

11	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	20454	3	53	9	N	48	47	0			3
12	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19069	3	168	9	N	153	148	0			8
01	19251	X	18792	-0-	-459	-0-	18636	3	156	9	N	142	143	0			7
02	17668	X	16833	-0-	-835	-0-	16714	3	119	9	N	108	108	0			7
03	19561	X	17662	-0-	-1899	-0-	17559	3	103	9	N	94	96	0			5
04	18930	X	17209	-0-	-1721	-0-	17123	3	86	9	N	78	79	0			4

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

11	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7474	3	18	9	N	16	15	0			1
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6940	3	21	9	N	19	19	0			1
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7104	3	15	9	N	14	14	0			1
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6827	3	6	9	N	5	6	0			-0-
03	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7285	3	13	9	N	12	11	0			1
*04	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7163	3	17	9	N	15	15	0			1

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

11	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16383	3	48	9	N	44	44	0			2
12	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	17809	3	69	9	N	63	62	0			3
01	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16568	3	100	9	N	91	89	0			5
02	14560	X	14407	-0-	-153	-0-	14323	3	84	9	N	76	76	0			5
03	16120	X	14229	-0-	-1891	-0-	14170	3	59	9	N	54	56	0			3
04	15600	X	14211	-0-	-1389	-0-	14163	3	48	9	N	44	45	0			2

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

11	4860	X	4581	-0-	-279	-0-	4562	3	19	9	N	17	16	0			1
12	4867	X	4054	-0-	-813	-0-	4036	3	18	9	N	16	16	0			1
01	4836	X	3443	-0-	-1393	-0-	3434	3	9	9	N	8	9	0			-0-
02	4368	X	3100	-0-	-1268	-0-	3094	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	4743	X	3501	-0-	-1242	-0-	3490	3	11	9	N	10	9	0			1
04	4590	X	3067	-0-	-1523	-0-	3046	3	21	9	N	19	19	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

11	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		60	-0-	60	119	57	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-	60	179	60	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	192	13	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	-0-	-0-	-192	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 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
11	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	31	-0-	31	60	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	90	30	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	96	6	3			Y	-0-					-0-
03	96 N	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	294	3	19	9	Y	17	16	0			3
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	285	3	17	4	Y	31	30	0			4
						34	9									
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	299	3	35	9	Y	32	32	0			4
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	218	3	17	9	Y	15	17	0			2
03	310 N	131	-0-	-179	-0-	114	3	17	9	Y	15	14	0			3
04	300 N	127	-0-	-173	-0-	113	3	14	9	Y	13	15	0			1

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

11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	29	3	2	4	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	90 N	62	-0-	-28	-0-	29	3	33	9	N	30	27	0			5
12	248 N	79	-0-	-169	-0-	42	3	3	4	N	31	32	0			4
						34	9									
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	119	3	37	9	N	34	33	0			5
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	N	24	26	0			3
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	108	3	17	9	N	15	15	0			3
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	78	3	14	9	N	13	15	0			1

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

11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-	29	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

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

11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	47	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	118	3	91	9	Y	83	74	0			13
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	114	3	7	4	Y	102	102	0			13
							112	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	119	3	37	9	Y	34	42	0			5
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	100	3	30	9	Y	27	29	0			3
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	66	3	62	9	Y	56	48	0			11
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	56	3	57	9	Y	52	58	0			5

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

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

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

11	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

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

11	540	X	62	-0-	-478	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	589	X	268	-0-	-321	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	589	X	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	532	X	228	-0-	-304	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

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

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

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

11	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	330	X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2		N	-0-			-0-
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	403	2		N	-0-			-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-
*04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-

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

11	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	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

11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-			29
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			29
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			29
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-			29
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			29
*04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		Y	-0-			-0-

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

11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-

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

11	510 N	471	-0-	-39	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
12	620 N	469	-0-	-151	-0-	469	2		Y	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
02	448 N	248	-0-	-200	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
03	465 N	294	-0-	-171	-0-	294	2		Y	-0-			-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2		Y	-0-			-0-

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

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //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
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	230	-0-	-106	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					23
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					23
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					23
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					23
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					23
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1623	2	99	9	Y	90	87	0			5
12	2139	N	1669	-0-	-470	-0-	1572	2	97	9	Y	88	88	0			5
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2079	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
*04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2006	2	9	9	Y	8	8	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 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
11	1650	N	1461	-0-	-189	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	1451	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
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //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
11	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
12	496 N	283	-0-	-213	-0-	283	2			Y	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
02	336 N	160	-0-	-176	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	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

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-

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

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-

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

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-

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

11	150 N	114	-0-	-36	-0-	10	1	103	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	95	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	8	1	82	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	589	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	82	1	797	3	Y	7	7	0			1
							12	4	8	9							
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	78	1	775	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							

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

11	T. A.		1041	-0-	1041	1041	87	1	905	3	Y	33	33	0			2
							13	4	36	9							
12	T. A.		717	-0-	717	1758	65	1	618	3	Y	11	13	0			-0-
							22	4	12	9							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1758					Y	-0-					-0-
02	1758		-0-	-0-	-1758	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

11	566	N	393	-0-	-173	-0-	393	3			N	-0-					152
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					152
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					152
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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

11	T. A.		62	-0-	62	177	62	3			Y	-0-					21
12	T. A.		59	-0-	59	236	59	3			Y	-0-					21
01	277	X	41	-0-	-236	-0-	41	3			Y	-0-					21
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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

11	T. A.		31	-0-	31	88	31	3			Y	-0-					30
12	T. A.		30	-0-	30	118	30	3			Y	-0-					30
01	138	X	20	-0-	-118	-0-	20	3			Y	-0-					30
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
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
11	T. A.		1988	-0-	1988	5664	1988	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1884	-0-	1884	7548	1884	3			Y	-0-					-0-
01	8845	X	1297	-0-	-7548	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					58
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					58
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					58
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					58
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					58
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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

11	5850	X	5451	-0-	-399	-0-	5447	3	4	9	Y	4					112
12	5983	X	5609	-0-	-374	-0-	5599	3	10	9	Y	9					121
*01	5859	X	3244	-0-	-2615	-0-	3244	3			Y	-0-					121
*02	5152	X	4976	-0-	-176	-0-	4958	3	18	9	Y	16					137
03	5673	X	5332	-0-	-341	-0-	5332	3			Y	-0-	96	1			41
04	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	5158	3	42	9	Y	38					79

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

11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8934	3	4	9	Y	4	3	1			5
12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9661	3	80	9	Y	73	6	1			72
*01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8517	3	67	9	Y	61	42	1			91
*02	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7225	3	28	9	Y	25	88	1			28
*03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7655	3	30	9	Y	27	36	1			19
*04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7298	3	17	9	Y	15					34

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

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

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

11	6270	X	6041	-0-	-229	-0-	5892	3	149	9	Y	135	115	1			159
12	6479	X	6042	-0-	-437	-0-	5994	3	48	9	Y	44	159	1			44
*01	6479	X	5833	-0-	-646	-0-	5808	3	25	9	Y	23	26	1			41
*02	5852	X	4858	-0-	-994	-0-	4821	3	37	9	Y	34	39	1			36
*03	6231	X	5444	-0-	-787	-0-	5429	3	15	9	Y	14	40	1			10
04	6030	X	5338	-0-	-692	-0-	5323	3	15	9	Y	14					24

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

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

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

11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2758	3	4	9	Y	4					106
12	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2821	3	6	9	Y	5					111
*01	3100 N	4734	-0-	1634	1634	4734	3			Y	-0-					111
*02	2800 N	2103	-0-	-697	937	2093	3	10	9	Y	9					120
03	3100 N	2426	-0-	-674	263	2426	3			Y	-0-	84	1			36
04	2820 X	2409	-0-	-411	-0-	2383	3	26	9	Y	24					60

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

*07	1333 N	757	-0-	-576	-0-	755	3	2	9	Y	2					73
*08	806 N	697	-0-	-109	-0-	663	3	34	9	Y	31	25	1			79
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					79
*10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					79
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					79
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1582	3	15	9	Y	14	22	1			71
*01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					71
*02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					71
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					71
*04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					71

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

11	1560 N	1433	-0-	-127	-0-	1430	3	3	9	Y	3	1	1			3
12	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1601	3	6	9	Y	5	2	1			6
*01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	9	Y	4	3	1			7
*02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	3	6	9	Y	5	4	1			8
03	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1553	3	4	9	Y	4	8	1			4
04	1560 N	110	-0-	-1450	-0-	109	3	1	9	Y	1					5

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

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

11	T. A.	1295	-0-	1295	1295	1294	3	1	9	Y	1					7
12	T. A.	1255	-0-	1255	2550	1254	3	1	9	Y	1	3	1			5
*01	T. A.	1218	-0-	1218	3768	1217	3	1	9	Y	1					6
*02	4828 X	1060	-0-	-3768	-0-	1059	3	1	9	Y	1					7
03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					7
04	1170 N	104	-0-	-1066	-0-	102	3	2	9	Y	2					9

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	1				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

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

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

PBEX OPERATING, LTD. 630741
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

11	DLQ G-10	809	-0-	809	809	809	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	731	-0-	731	1540	731	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	827	-0-	827	2367	827	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	756	-0-	756	3123	756	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	787	-0-	787	3910	787	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3910				Y	NO RPT			-0-

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

11	DLQ G-10	284	-0-	284	284	284	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	257	-0-	257	541	257	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	291	-0-	291	832	291	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	266	-0-	266	1098	266	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	277	-0-	277	1375	277	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1375				Y	NO RPT			-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	1050	N	626	-0-	-424	-0-	602	2	24	9	N	22	27	1			14
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1581	2	77	9	N	70	52	1			32
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1559	2	52	9	N	47					79
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	2	44	9	N	40	53	1			66
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1683	2	48	9	N	44	90	1			20
*04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1687	2	57	9	N	52	60	1			12

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

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

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

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

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

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

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

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

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

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

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

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

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31710 X	20680	-0-	-11030	-0-	20680	2		N	-0-			7
12	32767 X	31661	-0-	-1106	-0-	31661	2		N	-0-			7
01	32023 X	27917	-0-	-4106	-0-	27917	2		N	-0-			7
02	28700 X	27789	-0-	-911	-0-	27789	2		N	-0-			7
03	31775 X	30254	-0-	-1521	-0-	30254	2		N	-0-			7
*04	30630 X	28260	-0-	-2370	-0-	28260	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

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

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	672	N	324	-0-	-348	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	434	N	60	-0-	-374	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

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

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	364	N	14	-0-	-350	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			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

11	120		-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124		-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112		-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

11	6580		6580	-0-	-0-	26163	6580	2			N	-0-					-0-
12	6580		6580	-0-	-0-	26163	6580	2			N	-0-					-0-
01	7895		7895	-0-	-0-	26163	7895	2			N	-0-					-0-
02	6472		6472	-0-	-0-	26163	6472	2			N	-0-					-0-
*03	6993		6993	-0-	-0-	26163	6993	2			N	-0-					-0-
04	660		6761	-0-	6101	32264	6761	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

11	DLQ G-10		30	-0-	30	30	10 18	1 9	2	2	Y	16	10	1			8
12	DLQ G-10		7	-0-	7	37	3 3	1 9	1	2	Y	3	10	1			1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-	1	1			-0-
02	37	N	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

11	DLQ G-10		58	-0-	58	58	50	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		128	-0-	128	186	121	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
02	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

11	5730	X	5308	-0-	-422	-0-	5265	3	43	9	Y	39	31	1		24
12	5921	X	5225	-0-	-696	-0-	5136	3	89	9	Y	81	20	1		85
*01	5890	X	5213	-0-	-677	-0-	5167	3	46	9	Y	42	99	1		28
*02	5208	X	4689	-0-	-519	-0-	4678	3	11	9	Y	10	33	1		5
*03	5673	X	4740	-0-	-933	-0-	4684	3	56	9	Y	51	17	1		39
04	5310	X	4305	-0-	-1005	-0-	4280	3	25	9	Y	23	33	1		29

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

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	3	2	9	Y	2	1	1		1
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	393	3	6	9	Y	5	1	1		5
*01	527	N	387	-0-	-140	-0-	384	3	3	9	Y	3	6	1		2
*02	504	N	300	-0-	-204	-0-	300	3			Y	-0-	2	1		-0-
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-				-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-				-0-

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

11	3000	N	7406	-0-	4406	14084	7406	3			Y	-0-				-0-
12	22302	X	8218	-0-	-14084	-0-	8218	3			Y	-0-				-0-
*01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			Y	-0-				-0-
*02	924	X	465	-0-	-459	-0-	465	3			Y	-0-				-0-
*03	1023	X	715	-0-	-308	-0-	715	3			Y	-0-				-0-
04	990	X	895	-0-	-95	-0-	895	3			Y	-0-				-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-				-0-

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

11	840	N	95	-0-	-745	-0-	95	3			Y	-0-				-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-				-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-				-0-
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	2	1		2
*03	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	3			Y	-0-	2	1		-0-
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			Y	-0-				-0-

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

11	8010	X	5245	-0-	-2765	-0-	5147	3	98	9	Y	89	76	1		54
12	8277	X	1177	-0-	-7100	-0-	1177	3			Y	-0-	46	1		8
*01	8153	X	2714	-0-	-5439	-0-	2693	3	21	9	Y	19	14	1		13
*02	6440	X	5694	-0-	-746	-0-	5573	3	121	9	Y	110	68	1		55
*03	6634	X	5830	-0-	-804	-0-	5672	3	158	9	Y	144	87	1		112
04	5250	X	3555	-0-	-1695	-0-	3555	3			Y	-0-	93	1		19

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1376	-0-	-484	-0-	1363	3	13	9	Y	12	11	1			5
12	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1428	3	19	9	Y	17	15	1			7
*01	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	3			Y	-0-	7	1			-0-
*02	1288	N	1083	-0-	-205	-0-	835	3	248	9	Y	225	70	1			155
*03	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1050	3	196	9	Y	178	272	1			61
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1516	3	272	9	Y	247	197	1			111

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	4618	-0-	-2042	-0-	4419	3	199	9	Y	181	148	1			78
12	6944	X	2667	-0-	-4277	-0-	2557	3	110	9	Y	100	137	1			41
*01	7130	X	2777	-0-	-4353	-0-	2708	3	69	9	Y	63	87	1			17
*02	6440	X	1138	-0-	-5302	-0-	1138	3			Y	-0-	17	1			-0-
*03	7130	X	3102	-0-	-4028	-0-	3021	3	81	9	Y	74	49	1			25
04	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	3016	3	125	9	Y	114	88	1			51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2807	-0-	-493	-0-	2807	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2451	-0-	-959	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
*01	3379	X	1189	-0-	-2190	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
*02	2912	X	2371	-0-	-541	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
*03	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2058	-0-	-762	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	5329	-0-	-4541	-0-	5325	3	4	9	Y	4	20	1			2
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
*02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-					-0-
*03	8556	X	1415	-0-	-7141	-0-	1283	3	132	9	Y	120	79	1			41
*04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6895	3	218	9	Y	198	150	1			89

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
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5123	3	54	9	Y	49	139	1			30
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	3	4	9	Y	4	25	1			9
*01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4676	3	72	9	Y	65	31	1			43
*02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3941	3	42	9	Y	38	62	1			19
*03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4534	3	3	9	Y	3	20	1			2
*04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4524	3	21	9	Y	19	2	1			19

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
11	16440	X	9419	-0-	-7021	-0-	9368	3	51	9	Y	46	41	1			20
12	16988	X	2343	-0-	-14645	-0-	2280	3	63	9	Y	57	54	1			23
*01	14353	X	9897	-0-	-4456	-0-	9769	3	128	9	Y	116	108	1			31
*02	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	13836	3	407	9	Y	370	146	1			255
*03	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15134	3	107	9	Y	97	319	1			33
*04	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13007	3	109	9	Y	99	88	1			44

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
11	8280	X	7218	-0-	-1062	-0-	7120	3	98	9	Y	89	76	1			54
12	8556	X	7002	-0-	-1554	-0-	6879	3	123	9	Y	112	46	1			120
*01	8556	X	7191	-0-	-1365	-0-	7089	3	102	9	Y	93	151	1			62
*02	7084	X	6302	-0-	-782	-0-	6243	3	59	9	Y	54	89	1			27
*03	7843	X	6844	-0-	-999	-0-	6749	3	95	9	Y	86	46	1			67
04	7230	X	6520	-0-	-710	-0-	6445	3	75	9	Y	68	56	1			79

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1427	-0-	-733	-0-	1336	3	91	9	Y	83	32	1			51
12	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	1611	3	17	9	Y	15	43	1			23
*01	2232	N	1517	-0-	-715	-0-	1493	3	24	9	Y	22	30	1			15
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	3	15	9	Y	14	22	1			7
*03	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	1234	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	1041	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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5400	X	2564	-0-	-2836	-0-	2527	3	37	9	Y	34	30	1			15
12	5580	X	4099	-0-	-1481	-0-	3864	3	235	9	Y	214	142	1			87
*01	5177	X	4682	-0-	-495	-0-	4491	3	191	9	Y	174	214	1			47
*02	3836	X	3422	-0-	-414	-0-	3422	3			Y	-0-	47	1			-0-
*03	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	3679	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	4530	X	3431	-0-	-1099	-0-	3431	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

*10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					-0-
*07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	31	21	1			10
*08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-	10	1			-0-
*09	1800	N	952	-0-	-848	-0-	942	3	10	9	Y	9	7	1			2
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-	2	1			-0-
*11	1860	N	644	-0-	-1216	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
*01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-

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

*05	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	3490	3	25	9	Y	23	20	1			7
06	3660	X	2669	-0-	-991	-0-	2657	3	12	9	Y	11	14	1			4
*07	3782	X	2816	-0-	-966	-0-	2784	3	32	9	Y	29	23	1			10
*08	3782	X	3332	-0-	-450	-0-	3244	3	88	9	Y	80	71	1			19
*09	3660	X	2385	-0-	-1275	-0-	2317	3	68	9	Y	62	66	1			15
10	3503	X	2373	-0-	-1130	-0-	2321	3	52	9	Y	47	32	1			30
*11	3210	X	2198	-0-	-1012	-0-	2150	3	48	9	Y	44	52	1			22
*12	3317	X	1865	-0-	-1452	-0-	1823	3	42	9	Y	38	50	1			10
*01	3317	X	1206	-0-	-2111	-0-	1112	3	94	9	Y	85	56	1			39
*02	2240	X	541	-0-	-1699	-0-	501	3	40	9	Y	36	18	1			57
*03	2387	X	2385	-0-	-2	-0-	2304	3	81	9	Y	74	66	1			65
*04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2275	3	254	9	Y	231	133	1			163

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

11	480	N	286	-0-	-194	-0-	229	3	57	9	Y	52	51	0			2
12	651	N	385	-0-	-266	-0-	324	3	61	9	Y	55	55	0			2
*01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	341	3	61	9	Y	55	56	0			1
*02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	316	3	54	9	Y	49	49	0			1
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	323	3	111	9	Y	101	100	0			2
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	555	3	80	9	Y	73	74	0			1

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

11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					-0-
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
*01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
*02	1792	N	1174	-0-	-618	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
*03	1984	N	1116	-0-	-868	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1111	-0-	-809	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

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

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

11	3000 N	3223	-0-	223	223	3223	3			Y	-0-					-0-
12	3100 N	6963	-0-	3863	4086	6963	3			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	7699	-0-	4599	8685	7670	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
*02	12704 X	4019	-0-	-8685	-0-	3993	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
*03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2118	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
04	1650 X	1629	-0-	-21	-0-	1620	3	9	9	Y	8	8	0			-0-

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

11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*01	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*02	140 N	52	-0-	-88	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

11	4650 X	2399	-0-	-2251	-0-	2399	3			Y	-0-					-0-
12	4805 X	1849	-0-	-2956	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
*01	4805 X	2191	-0-	-2614	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
*02	3276 X	1244	-0-	-2032	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
*03	2480 X	1072	-0-	-1408	-0-	1070	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	2	2	0			-0-

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

11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	1689	3	21	9	Y	19					343
12	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1769	3	55	9	Y	50	170	1			223
*01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1769	3	29	9	Y	26					249
*02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	3	41	9	Y	37					286
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	3	33	9	Y	30					316
04	1740 N	1042	-0-	-698	-0-	1040	3	2	9	Y	2					318

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

11	3300 X	2536	-0-	-764	-0-	2456	3	80	9	Y	73	72	0			2
12	3379 X	2192	-0-	-1187	-0-	2061	3	131	9	Y	119	117	0			4
*01	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	2573	3	75	9	Y	68	71	0			1
*02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2794	3	54	9	Y	49	49	0			1
*03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2633	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
*04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3032	3	166	9	Y	151	148	0			3

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

11	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	1405	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1457 N	1114	-0-	-343	-0-	1108	3	6	9	Y	5	1	1			5
*01	1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1201	3	106	9	Y	96	37	1			64
*02	1316 N	959	-0-	-357	-0-	959	3			Y	-0-	64	1			-0-
*03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1135	3	73	9	Y	66					66

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2327	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2896	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2544	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1773	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*03	1953 N	1451	-0-	-502	-0-	1427	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	1890 N	1719	-0-	-171	-0-	1624	3	95	9	Y	86	85	0			1

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

11	2040 X	1782	-0-	-258	-0-	1774	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	2108 X	1867	-0-	-241	-0-	1855	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	1953 X	114	-0-	-1839	-0-	83	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
*02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2312	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
*03	1860 X	557	-0-	-1303	-0-	555	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2002	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

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

11	720 N	700	-0-	-20	-0-	694	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	713 N	521	-0-	-192	-0-	509	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*01	558 N	409	-0-	-149	-0-	391	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
*02	644 N	344	-0-	-300	-0-	327	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
*03	527 N	67	-0-	-460	-0-	13	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	56	56	0			-0-

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

11	2970 X	1736	-0-	-1234	-0-	1729	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	3069 X	1370	-0-	-1699	-0-	1361	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	1984 X	954	-0-	-1030	-0-	947	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	1764 X	1159	-0-	-605	-0-	1153	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*03	1798 X	1433	-0-	-365	-0-	1430	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

*05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	30	169	1			10
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-	10	1			-0-
*07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	2610 X	2558	-0-	-52	-0-	2472	3	86	9	Y	78	77	0			3
12	2697 X	1984	-0-	-713	-0-	1931	3	53	9	Y	48	49	0			2
*01	2697 X	1960	-0-	-737	-0-	1804	3	156	9	Y	142	142	0			2
*02	2436 X	648	-0-	-1788	-0-	558	3	90	9	Y	82	82	0			2
*03	2697 X	184	-0-	-2513	-0-	99	3	85	9	Y	77	77	0			2
04	1890 N	96	-0-	-1794	-0-	16	3	80	9	Y	73	74	0			1

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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

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

11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	3	3	0			-0-
*01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
*03	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	Y	1					1
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

11	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1937	3	40	9	N	36	178	1			125
12	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	1997	3	45	9	N	41					166
01	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1857	3	46	9	N	42					208
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1824	3	45	9	N	41	180	1			69
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2024	3	46	9	N	42					111
04	1830	N	1172	-0-	-658	-0-	1142	3	30	9	N	27					138

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

11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1575	3	37	9	N	34					198
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2243	3	64	9	N	58	179	1			77
01	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	2058	3	63	9	N	57					134
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1696	3	45	9	N	41					175
03	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1937	3	54	9	N	49	176	1			48
04	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1876	3	62	9	N	56					104

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

11	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2963	3	66	9	Y	60	98	1			146
12	3193	X	1846	-0-	-1347	-0-	1779	3	67	9	Y	61	108	1			99
01	3193	X	2346	-0-	-847	-0-	2282	3	64	9	Y	58	97	1			60
02	2884	X	1774	-0-	-1110	-0-	1717	3	57	9	Y	52					112
03	3131	X	1207	-0-	-1924	-0-	1174	3	33	9	Y	30	99	1			43
04	3030	X	668	-0-	-2362	-0-	600	3	68	9	Y	62					105

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	61	1	1	8	85
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1271	3	37	9	Y	34	64	1			55
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	977	3	52	9	Y	47	66	1			36
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1273	3	43	9	Y	39					75
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	895	3	23	9	Y	21	71	1			25
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1969	3	33	9	N	30	181	1			103
12	1953	N	1444	-0-	-509	-0-	1412	3	32	9	N	29					132
01	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1406	3	31	9	N	28					160
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1908	3	41	9	N	37					197
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2058	3	21	9	N	19	168	1			48
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1360	3	26	9	N	24					72

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

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

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (MISSISSIPPIAN) 13593 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119784 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

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

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
11	27870 X	26676	-0-	-1194	-0-	26433	3	243	9	N	221	171	1			310
12	27745 X	23256	-0-	-4489	-0-	23095	3	161	9	N	146	174	1			282
01	31961 X	27038	-0-	-4923	-0-	26737	3	301	9	N	274	340	1	1	8	215
02	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	23993	3	248	9	N	225	170	1	2	8	268
*03	26143 X	26143	-0-	-0-	-0-	25911	3	232	9	N	211	338	1	3	8	138
04	24300 X	24067	-0-	-233	-0-	23819	3	248	9	N	225	170	1	13	8	180

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

11	16380 X	15389	-0-	-991	-0-	15388	3	1	9	N	1	1	8			254
12	19256 X	19256	-0-	-0-	-0-	19256	3			N	-0-					254
01	16926 X	14246	-0-	-2680	-0-	14246	3			N	-0-					254
02	17640 X	12154	-0-	-5486	-0-	12118	3	36	9	N	33	33	8			254
*03	19530 X	13587	-0-	-5943	-0-	13514	3	73	9	N	66	66	8			254
04	18630 X	13707	-0-	-4923	-0-	13698	3	9	9	N	8	8	8			254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

11	1860 X	1440	-0-	-420	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	8			64
12	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					64
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					64
02	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1737	3	40	9	N	36	36	8			64
*03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2066	3	68	9	N	62	62	8			64
04	3630 X	2508	-0-	-1122	-0-	2501	3	7	9	N	6	6	8			64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

11	3240 X	2983	-0-	-257	-0-	2983	3			N	-0-					21
12	3348 X	403	-0-	-2945	-0-	403	3			N	-0-					21
01	3441 X	745	-0-	-2696	-0-	745	3			N	-0-					21
02	3108 X	1959	-0-	-1149	-0-	1908	3	51	9	N	46					67
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3470	3	69	9	N	63					130
*04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4053	3	28	9	N	25					155

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			N	-0-					174
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	3			N	-0-					174
01	5518 X	5364	-0-	-154	-0-	5354	3	10	9	N	9	155	1			28
02	4984 X	3247	-0-	-1737	-0-	3247	3			N	-0-					28
03	5518 X	5179	-0-	-339	-0-	5179	3			N	-0-					28
04	5340 X	4683	-0-	-657	-0-	4683	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
02	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	3		N	-0-			-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
*04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-			-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

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

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

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

CAVE 60 (CANYON REEF) 16454 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
CROSSFOOT OPERATING, LLC 190674
CAVE 60 WELL #: 1 RRCID -> 172270 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9619 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

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

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

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

CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

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

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

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

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

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 13350

11	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	1167	1	11045	2	N	-0-					-0-
12	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	1423	1	10728	2	N	-0-					-0-
01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	529	1	4425	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
*04	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	1040	1	17366	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

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

RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

11	3270	X	2183	-0-	-1087	-0-	90	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1924	-0-	-1362	-0-	90	1	1834	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1819	-0-	-785	-0-	78	1	1741	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1781	-0-	-263	-0-	84	1	1697	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1977	-0-	-286	-0-	93	1	1884	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1955	-0-	-235	-0-	90	1	1865	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

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

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
11	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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

CHAPMAN, DEEP (WOLFCAMP) 17030 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7710 JV-P CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 076967 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 15860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1902	-0-	-78	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3094	-0-	94	1020	1245	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	3440		3440	-0-	-0-	1020	1245	1	2195	2	N	-0-					-0-
01	3100		3066	-0-	-34	986	1121	1	1945	2	N	-0-					-0-
02	2975		2975	-0-	-0-	986	1162	1	1813	2	N	-0-					-0-
03	3224		3224	-0-	-0-	986	1245	1	1979	2	N	-0-					-0-
*04	4020		3034	-0-	-986	-0-	1245	1	1789	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

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

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
12	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-			-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
*04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

11	2880 X	2671	-0-	-209	-0-	2671	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	1808	-0-	-1199	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
01	3007 X	2288	-0-	-719	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	861	-0-	-1855	-0-	861	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	2513	-0-	-157	-0-	2513	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

11	9120 X	8072	-0-	-1048	-0-	8072	3		Y	-0-			-0-
12	9424 X	8995	-0-	-429	-0-	8995	3		Y	-0-			-0-
01	9393 X	8693	-0-	-700	-0-	8693	3		Y	-0-			-0-
02	8344 X	6695	-0-	-1649	-0-	6695	3		Y	-0-			-0-
03	9114 X	8819	-0-	-295	-0-	8819	3		Y	-0-			-0-
04	8700 X	7816	-0-	-884	-0-	7816	3		Y	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

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

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

11	1560	N	1328	-0-	-232	-0-	1328	2			Y	-0-					9
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					9
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					9
02	1232	N	1167	-0-	-65	-0-	1147	2	20	9	Y	18					27
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					27
04	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1550	2	9	9	Y	8					35

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

11	1380	N	1268	-0-	-112	-0-	1238	3	30	9	Y	27					141
12	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1192	3	30	9	Y	27	151	1			17
01	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	1125	3			Y	-0-					17
02	1176	N	722	-0-	-454	-0-	722	3			Y	-0-					17
03	1209	N	999	-0-	-210	-0-	999	3			Y	-0-					17
04	1080	N	922	-0-	-158	-0-	922	3			Y	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 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-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

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

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

11	270	N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

11	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
*04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	72	-0-	-3028	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2438	-0-	-362	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
*04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	532	N	287	-0-	-245	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

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

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1349	-0-	-790	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1311	-0-	-611	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	735	-0-	-973	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

11	5400	X	5199	-0-	-201	-0-	5199	2			N	-0-					317
12	5797	X	4958	-0-	-839	-0-	4958	2			N	-0-					317
01	5797	X	4738	-0-	-1059	-0-	4738	2			N	-0-					317
02	5236	X	2667	-0-	-2569	-0-	2667	2			N	-0-					317
03	5673	X	5366	-0-	-307	-0-	5366	2			N	-0-					317
04	5190	X	5139	-0-	-51	-0-	5139	2			N	-0-					317

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

11	720	#	479	-0-	-241	-0-	445	2	34	9	N	31					256
12	651	#	316	-0-	-335	-0-	316	2			N	-0-					256
01	651	#	511	-0-	-140	-0-	510	2	1	9	N	1					257
02	588	#	280	-0-	-308	-0-	272	2	8	9	N	7					264
03	496	#	449	-0-	-47	-0-	440	2	9	9	N	8					272
*04	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	182	1			90

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
11	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4621	-0-	-649	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3094	-0-	-630	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
*04	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	504	N	342	-0-	-162	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-					9
12	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	2097	2			Y	-0-					9
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					9
02	1988	N	1659	-0-	-329	-0-	1639	2	20	9	Y	18					27
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					27
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2160	2	9	9	Y	8					35

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

11	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	1033	2	26	9	N	24					111
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	N	20					131
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1143	2	62	9	N	56	166	1			21
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	981	2	18	9	N	16					37
03	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1209	2	17	9	N	15					52
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1143	2	15	9	N	14					66

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

11	3630	X	2911	-0-	-719	-0-	2911	2			N	-0-					23
12	3751	X	2602	-0-	-1149	-0-	2602	2			N	-0-					23
01	3751	X	2693	-0-	-1058	-0-	2693	2			N	-0-					23
02	3052	X	1810	-0-	-1242	-0-	1810	2			N	-0-					23
03	3379	X	2838	-0-	-541	-0-	2838	2			N	-0-					23
04	2910	X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

11	1620	N	849	-0-	-771	-0-	849	2			N	-0-					60
*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-

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

11	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					59
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					59
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					59
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					59
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					59
*04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

11	1590	N	1302	-0-	-288	-0-	1302	2			N	-0-					19
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					19
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					19
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					19
03	2232	N	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-					19
04	1800	N	1317	-0-	-483	-0-	1317	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

11	34290	X	33627	-0-	-663	-0-	33627	2			N	-0-					3
12	35433	X	34240	-0-	-1193	-0-	34240	2			N	-0-					3
01	35433	X	35028	-0-	-405	-0-	35028	2			N	-0-					3
*02	32004	X	26087	-0-	-5917	-0-	25957	2	130	9	N	118					121
*03	35433	X	30728	-0-	-4705	-0-	30627	2	101	9	N	92					213
04	33900	X	29873	-0-	-4027	-0-	29759	2	114	9	N	104	187	1			130

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

11	2700	#	1515	-0-	-1185	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
12	3100		2794	-0-	-306	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3100		2337	-0-	-763	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	3381		3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
03	2821	#	1303	-0-	-1518	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
*04	3736		3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-

CKC (WOLFCAMP) 18385 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
BART STATE WELL #: 1 RRCID -> 195537 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 19451 PERF.13750 - 13958

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

COAHOMA (MISS) 19111 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 1 RRCID -> 274341 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8707 - 8717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	908	-0-	-82	-0-	908	2		N	-0-			46
12	0	996	-0-	996	996	996	2		N	-0-			46
01	0	908	-0-	908	1904	908	2		N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1904				N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1904				N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1904				N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 5 RRCID -> 282163 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8852 - 8866

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

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014 - P&A 08/08/14

COBB (DEVONIAN) 19200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WOLF ENERGY, INC. 935534
WALKER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 087269 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11661					N	-0-					-0-
12	17186	X	5525	-0-	-11661	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4816	X	4529	-0-	-287	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

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

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

11	0	W	-0-	-0-	-0-	8779					N	-0-					-0-
*12	0	W	462	-0-	462	9241	462	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	152	-0-	152	9393	152	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	252	-0-	252	9645	252	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	145	-0-	145	9790	145	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	182	-0-	182	9972	182	3			N	-0-					-0-

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

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

11	427 R	174	-0-	-253	-0-	173	2	1	9	Y	1					15
12	263 R	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1					16
01	248 #	150	-0-	-98	-0-	147	2	3	9	Y	3					19
02	224 #	113	-0-	-111	-0-	107	2	6	9	Y	5	18	1			6
03	248 #	68	-0-	-180	-0-	66	2	2	9	Y	2					8
04	DLQ G-10	167	-0-	167	167	166	2	1	9	Y	1					9

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

11	736 R	343	-0-	-393	-0-	342	2	1	9	Y	1					4
12	425 R	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					5
01	403 #	335	-0-	-68	-0-	334	2	1	9	Y	1					6
02	364 #	350	-0-	-14	-0-	346	2	4	9	Y	4	9	1			1
03	434 #	396	-0-	-38	-0-	395	2	1	9	Y	1					2
04	DLQ G-10	337	-0-	337	337	336	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

11	611 R	239	-0-	-372	-0-	239	2			Y	-0-					2
12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					2
01	527 #	379	-0-	-148	-0-	378	2	1	9	Y	1					3
02	392 #	303	-0-	-89	-0-	302	2	1	9	Y	1					4
03	372 #	367	-0-	-5	-0-	366	2	1	9	Y	1					5
04	DLQ G-10	384	-0-	384	384	383	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

11	1327 R	618	-0-	-709	-0-	616	2	2	9	Y	2					27
12	767 R	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	Y	3					30
01	682 #	605	-0-	-77	-0-	601	2	4	9	Y	4					34
02	635 R	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	Y	11	29	1			16
03	715 R	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4					20
04	DLQ G-10	608	-0-	608	608	605	2	3	9	Y	3					23

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

11	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	279 #	112	-0-	-167	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	310 #	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	308 #	195	-0-	-113	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	341 #	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	330 #	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 #	532	-0-	-8	-0-	512	2	20	9	N	18	129	1			74
12	558 #	510	-0-	-48	-0-	502	2	8	9	N	7					81
01	558 #	484	-0-	-74	-0-	483	2	1	9	N	1					82
02	504 #	380	-0-	-124	-0-	378	2	2	9	N	2					84
03	558 #	549	-0-	-9	-0-	543	2	6	9	N	5					89
04	540 #	496	-0-	-44	-0-	490	2	6	9	N	5					94

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

11	360 #	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					201
12	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-	163	1			38
01	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					38
02	336 #	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					38
03	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					38
04	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

11	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					254
12	558 #	540	-0-	-18	-0-	538	2	2	9	N	2					256
01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					256
02	532 #	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					256
03	589 #	563	-0-	-26	-0-	560	2	3	9	N	3					259
04	570 #	517	-0-	-53	-0-	515	2	2	9	N	2					261

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

11	270 #	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

11	330 #	148	-0-	-182	-0-	146	2	2	9	N	2					136
12	341 #	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					136
01	341 #	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1					137
02	308 #	303	-0-	-5	-0-	301	2	2	9	N	2					139
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					141
*04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					142

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	462	2	2	9	N	2					177
12	434 #	324	-0-	-110	-0-	318	2	6	9	N	5					182
01	434 #	381	-0-	-53	-0-	378	2	3	9	N	3					185
02	420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					185
03	465 #	248	-0-	-217	-0-	237	2	11	9	N	10					195
04	450 #	425	-0-	-25	-0-	397	2	28	9	N	25					220

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

11	660 #	548	-0-	-112	-0-	540	2	8	9	N	7					199
12	558 #	545	-0-	-13	-0-	539	2	6	9	N	5					204
01	558 #	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					204
02	504 #	337	-0-	-167	-0-	336	2	1	9	N	1					205
03	558 #	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	N	2					207
*04	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					214

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	R	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	N	2					295
12	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					295
01	744	#	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					295
02	784	#	669	-0-	-115	-0-	669	2			N	-0-					295
03	868	#	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					295
04	840	#	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-					295

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

11	450	#	22	-0-	-428	-0-	19	2	3	9	N	3					162
12	465	#	53	-0-	-412	-0-	51	2	2	9	N	2					164
01	465	#	260	-0-	-205	-0-	259	2	1	9	N	1					165
02	420	#	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					165
03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					167
04	240	#	167	-0-	-73	-0-	164	2	3	9	N	3					170

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

11	1287	R	1287	-0-	-0-	-0-	1278	2	9	9	N	8					173
12	1364	#	1126	-0-	-238	-0-	1112	2	14	9	N	13					186
01	1364	#	1065	-0-	-299	-0-	1047	2	18	9	N	16					202
02	1232	#	883	-0-	-349	-0-	874	2	9	9	N	8					210
03	1333	#	716	-0-	-617	-0-	697	2	19	9	N	17					227
04	1290	#	648	-0-	-642	-0-	637	2	11	9	N	10					237

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

11	840	#	492	-0-	-348	-0-	490	2	2	9	Y	2					20
12	868	#	405	-0-	-463	-0-	403	2	2	9	Y	2					22
01	806	#	445	-0-	-361	-0-	443	2	2	9	Y	2					24
02	532	#	462	-0-	-70	-0-	453	2	9	9	Y	8					32
03	558	#	178	-0-	-380	-0-	168	2	10	9	Y	9					41
04	480	#	187	-0-	-293	-0-	183	2	4	9	Y	4					45

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

11	750	#	567	-0-	-183	-0-	565	2	2	9	Y	2					44
12	775	#	445	-0-	-330	-0-	443	2	2	9	Y	2					46
01	744	#	511	-0-	-233	-0-	504	2	7	9	Y	6					52
02	616	#	515	-0-	-101	-0-	513	2	2	9	Y	2					54
03	611	R	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					55
*04	879	R	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	Y	7					62

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2					20
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3					23
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	Y	5					28
02	221	R	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6					34
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	347	2	9	9	Y	8					42
*04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4					46

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

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

11	360 #	333	-0-	-27	-0-	13	1	306	3	Y	9	9	0			1
						4	4	10	9							
12	372 #	278	-0-	-94	-0-	12	1	254	3	Y	3	4	0			-0-
						9	4	3	9							
01	372 #	208	-0-	-164	-0-	9	1	190	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
02	336 #	175	-0-	-161	-0-	7	1	160	3	Y	6	5	0			1
						1	4	7	9							
03	341 #	212	-0-	-129	-0-	9	1	190	3	Y	9	9	0			1
						3	4	10	9							
*04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

11	1200 #	505	-0-	-695	-0-	39	1	448	3	Y	11	11	0			1
						6	4	12	9							
12	1240 #	344	-0-	-896	-0-	26	1	297	3	Y	10	11	0			-0-
						10	4	11	9							
01	1240 #	335	-0-	-905	-0-	26	1	298	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
02	1092 #	1077	-0-	-15	-0-	82	1	979	3	Y	12	11	0			1
						3	4	13	9							
03	1209 #	1036	-0-	-173	-0-	79	1	939	3	Y	4	5	0			-0-
						14	4	4	9							
*04	828 R	828	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	7	7	0			-0-
						10	4	8	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	570 #	236	-0-	-334	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	589 #	459	-0-	-130	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
01	434 #	326	-0-	-108	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	389 R	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	465 #	410	-0-	-55	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	450 #	320	-0-	-130	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 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
11	300	#	179	-0-	-121	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	270	#	237	-0-	-33	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	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
11	1020	#	954	-0-	-66	-0-	40	1	896	3	Y	5	5	0			-0-
							12	4	6	9							
12	1054	#	774	-0-	-280	-0-	34	1	705	3	Y	9	9	0			-0-
							25	4	10	9							
01	1054	#	637	-0-	-417	-0-	29	1	588	3	Y	13	12	0			1
							6	4	14	9							
02	952	#	490	-0-	-462	-0-	22	1	457	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
03	1054	#	559	-0-	-495	-0-	25	1	518	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
04	930	#	809	-0-	-121	-0-	36	1	757	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	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
11	450	#	389	-0-	-61	-0-	16	1	364	3	Y	4	5	0			-0-
							5	4	4	9							
12	496	#	334	-0-	-162	-0-	14	1	304	3	Y	5	5	0			-0-
							10	4	6	9							
01	527	#	305	-0-	-222	-0-	14	1	285	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
02	476	#	185	-0-	-291	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	332	-0-	-195	-0-	15	1	309	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
*04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	15	14	0			1
							5	4	17	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
11	450	#	82	-0-	-368	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	434	#	86	-0-	-348	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	310	#	116	-0-	-194	-0-	5	1	107	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	168	#	93	-0-	-75	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	186	#	69	-0-	-117	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	58	-0-	-62	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
							1	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
11	531	R	531	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	Y	7	8	0			-0-
							7	4	8	9							
12	417	R	417	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	5	5	0			-0-
							13	4	6	9							
01	310	#	250	-0-	-60	-0-	11	1	230	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
02	280	#	189	-0-	-91	-0-	8	1	177	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	353	R	353	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
*04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	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
11	150	#	30	-0-	-120	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	287	R	287	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	279	#	241	-0-	-38	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	360	#	181	-0-	-179	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	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
11	907	R	907	-0-	-0-	-0-	38	1	840	3	Y	16	17	0			1
							11	4	18	9							
12	726	R	726	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	10	11	0			-0-
							23	4	11	9							
01	652	R	652	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	10	9	0			1
							7	4	11	9							
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	5	5	0			1
							1	4	6	9							
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
04	780	#	480	-0-	-300	-0-	21	1	449	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	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
11	1020	#	253	-0-	-767	-0-	11	1	239	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	1054	#	301	-0-	-753	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	589	#	311	-0-	-278	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	245	-0-	-65	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	352	R	352	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "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
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	176 R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	105	-0-	-81	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	133	-0-	-47	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	155 #	62	-0-	-93	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	168 #	84	-0-	-84	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	114	-0-	-72	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 #	98	-0-	-52	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

11	185 R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	240 #	169	-0-	-71	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

11	120 #	83	-0-	-37	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	150 #	102	-0-	-48	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	102	-0-	-198	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	179	-0-	-131	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	279	#	227	-0-	-52	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	252	#	70	-0-	-182	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	184	-0-	-95	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	61	-0-	-59	-0-	3	1	57	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
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	111	-0-	-99	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	217	#	107	-0-	-110	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	217	#	142	-0-	-75	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	186 #	91	-0-	-95	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	248 #	101	-0-	-147	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	224 #	170	-0-	-54	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	110	-0-	-138	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 #	79	-0-	-71	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

11	273 R	273	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	256 R	256	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	221 R	221	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	196 #	190	-0-	-6	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	217 #	208	-0-	-9	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	240 #	200	-0-	-40	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	261 R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	419 R	419	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

11	399 R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	403 #	391	-0-	-12	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	364 #	290	-0-	-74	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	403 #	335	-0-	-68	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	369 R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	347	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
11	360	#	297	-0-	-63	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	372	#	285	-0-	-87	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	341	#	284	-0-	-57	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	394	R	394	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	360	R	360	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	365	R	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

11	360	#	162	-0-	-198	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	155	-0-	-155	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	186	#	136	-0-	-50	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	60	-0-	-95	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

11	780	#	691	-0-	-89	-0-	29	1	640	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	9							
12	806	#	687	-0-	-119	-0-	30	1	624	3	Y	10	11	0			-0-
							22	4	11	9							
01	806	#	561	-0-	-245	-0-	25	1	517	3	Y	12	11	0			1
							6	4	13	9							
02	728	#	572	-0-	-156	-0-	25	1	535	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
03	759	R	759	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	7	7	0			1
							11	4	8	9							
04	660	#	466	-0-	-194	-0-	21	1	438	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

11	570 #	557	-0-	-13	-0-	22	1	485	3	Y	39	40	0			2
						7	4	43	9							
12	558 #	545	-0-	-13	-0-	22	1	464	3	Y	39	39	0			2
						16	4	43	9							
01	589 #	473	-0-	-116	-0-	20	1	417	3	Y	28	28	0			2
						5	4	31	9							
02	532 #	412	-0-	-120	-0-	18	1	373	3	Y	18	18	0			2
						1	4	20	9							
03	589 #	578	-0-	-11	-0-	25	1	524	3	Y	19	19	0			2
						8	4	21	9							
*04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	6	8	0			-0-
						7	4	7	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

11	420 #	378	-0-	-42	-0-	16	1	351	3	Y	5	6	0			-0-
						5	4	6	9							
12	434 #	343	-0-	-91	-0-	15	1	311	3	Y	5	5	0			-0-
						11	4	6	9							
01	403 #	398	-0-	-5	-0-	18	1	369	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
03	800 R	800	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	8	7	0			1
						11	4	9	9							
*04	557 R	557	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	9	9	0			1
						7	4	10	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

11	1230 #	840	-0-	-390	-0-	72	1	747	3	Y	10	9	0			1
						10	4	11	9							
12	1271 #	818	-0-	-453	-0-	74	1	710	3	Y	8	9	0			-0-
						25	4	9	9							
01	1271 #	760	-0-	-511	-0-	66	1	677	3	Y	9	8	0			1
						7	4	10	9							
02	980 #	743	-0-	-237	-0-	70	1	660	3	Y	10	10	0			1
						2	4	11	9							
03	868 #	784	-0-	-84	-0-	70	1	696	3	Y	7	7	0			1
						10	4	8	9							
*04	830 R	830	-0-	-0-	-0-	74	1	739	3	Y	6	7	0			-0-
						10	4	7	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
11	180 #	156	-0-	-24	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	186 #	85	-0-	-101	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
01	186 #	55	-0-	-131	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	168 #	61	-0-	-107	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	71	-0-	-115	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	870 #	215	-0-	-655	-0-	8	1	193	3	Y	10	10	0			1
						3	4	11	9							
12	899 #	330	-0-	-569	-0-	14	1	297	3	Y	8	9	0			-0-
						10	4	9	9							
01	899 #	298	-0-	-601	-0-	13	1	274	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
02	588 #	223	-0-	-365	-0-	9	1	189	3	Y	23	20	0			3
						25	9									
03	341 #	236	-0-	-105	-0-	10	1	216	3	Y	6	8	0			1
						3	4	7	9							
04	330 #	215	-0-	-115	-0-	10	1	202	3	Y	-0-	1	0			-0-
						3	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

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
11	330	#	224	-0-	-106	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	310	#	161	-0-	-149	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	248	#	134	-0-	-114	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	196	#	126	-0-	-70	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	12	11	0			1
							6	4	13	9							
*04	707	R	707	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	Y	14	14	0			1
							9	4	15	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	372	-0-	-108	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	465	#	366	-0-	-99	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	341	#	334	-0-	-7	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	336	#	247	-0-	-89	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	372	#	301	-0-	-71	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	330	#	279	-0-	-51	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	170	-0-	-190	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	279	#	147	-0-	-132	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	279	#	137	-0-	-142	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	224	#	151	-0-	-73	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	94	-0-	-26	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	56	-0-	-68	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	#	56	-0-	-68	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	#	76	-0-	-36	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	183	R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	73	-0-	-167	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	#	81	-0-	-167	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	91	-0-	-157	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	196	#	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	#	1025	-0-	-355	-0-	82	1	930	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	1426	#	747	-0-	-679	-0-	58	1	666	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
01	1271	#	930	-0-	-341	-0-	71	1	846	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
02	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	3	Y	21	19	0			2
							3	4	23	9							
03	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	125	1	1474	3	Y	26	26	0			2
							22	4	29	9							
*04	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	125	1	1452	3	Y	14	15	0			1
							19	4	15	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
11	510	#	252	-0-	-258	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	527	#	238	-0-	-289	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	403	#	323	-0-	-80	-0-	24	1	292	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
02	389	R	389	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "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
11	671	R	671	-0-	-0-	-0-	57	1	597	3	Y	8	8	0			-0-
							8	4	9	9							
12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	54	1	519	3	Y	9	9	0			-0-
							18	4	10	9							
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
02	583	R	583	-0-	-0-	-0-	54	1	517	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
03	570	R	570	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	Y	8	8	0			1
							8	4	9	9							
04	660	#	619	-0-	-41	-0-	55	1	550	3	Y	6	7	0			-0-
							7	4	7	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	134	1	1398	3	Y	20	21	0			1
							18	4	22	9							
12	1513	R	1513	-0-	-0-	-0-	136	1	1308	3	Y	21	21	0			1
							46	4	23	9							
01	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	120	1	1224	3	Y	35	34	0			2
							13	4	39	9							
02	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	122	1	1165	3	Y	35	33	0			4
							4	4	39	9							
03	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	117	1	1150	3	Y	23	25	0			2
							17	4	25	9							
04	1470	#	1299	-0-	-171	-0-	116	1	1147	3	Y	19	20	0			1
							15	4	21	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	304	-0-	-206	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	527	#	291	-0-	-236	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	527	#	344	-0-	-183	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	308	#	260	-0-	-48	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	79	-0-	-191	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	62	1	710	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
12	799	R	799	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	Y	8	8	0			-0-
							24	4	9	9							
01	899	R	899	-0-	-0-	-0-	69	1	815	3	Y	5	5	0			-0-
							9	4	6	9							
02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	65	1	773	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
03	713	#	663	-0-	-50	-0-	51	1	600	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
04	720	#	609	-0-	-111	-0-	47	1	547	3	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	R	108	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	1350	#	670	-0-	-680	-0-	53	1	600	3	Y	8	9	0			-0-
							8	4	9	9							
12	1395	#	663	-0-	-732	-0-	51	1	585	3	Y	6	6	0			-0-
							20	4	7	9							
01	1395	#	802	-0-	-593	-0-	61	1	725	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
02	1120	#	902	-0-	-218	-0-	68	1	823	3	Y	7	6	0			1
							3	4	8	9							
03	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	114	1	1340	3	Y	2	3	0			-0-
							21	4	2	9							
*04	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	125	1	1441	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

11	755	R	755	-0-	-0-	-0-	60	1	684	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
12	933	R	933	-0-	-0-	-0-	72	1	826	3	Y	5	5	0			-0-
							29	4	6	9							
01	808	R	808	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
02	812	R	812	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	465	#	298	-0-	-167	-0-	23	1	270	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	780	#	253	-0-	-527	-0-	20	1	224	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

11	450	#	378	-0-	-72	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	465	#	390	-0-	-75	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	465	#	422	-0-	-43	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	420	#	312	-0-	-108	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	403	#	352	-0-	-51	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	37 1 6 4	431 3	Y	-0-			-0-
12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	38 1 16 4	448 3	Y	-0-			-0-
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	36 1 5 4	430 3	Y	-0-			-0-
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	444 3	Y	-0-			-0-
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	28 1 5 4	329 3	Y	-0-			-0-
04	450 #	262	-0-	-188	-0-	20 1 3 4	239 3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

11	180 #	150	-0-	-30	-0-	12 1 2 4	136 3	Y	-0-			-0-
12	186 #	128	-0-	-58	-0-	10 1 4 4	114 3	Y	-0-			-0-
01	186 #	142	-0-	-44	-0-	11 1 1 4	130 3	Y	-0-			-0-
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	9 1	119 3	Y	-0-			-0-
03	155 #	153	-0-	-2	-0-	12 1 2 4	139 3	Y	-0-			-0-
*04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	145 3	Y	-0-			-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

11	300 #	151	-0-	-149	-0-	6 1 2 4	143 3	Y	-0-			-0-
12	279 #	166	-0-	-113	-0-	7 1 5 4	154 3	Y	-0-			-0-
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	26 1 6 4	530 3	Y	-0-			-0-
02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	27 1 2 4	554 3	Y	-0-			-0-
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	25 1 8 4	528 3	Y	-0-			-0-
04	540 #	531	-0-	-9	-0-	24 1 7 4	500 3	Y	-0-			-0-

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
11	750	#	629	-0-	-121	-0-	27	1	588	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
12	806	#	542	-0-	-264	-0-	24	1	495	3	Y	5	5	0			-0-
							17	4	6	9							
01	806	#	376	-0-	-430	-0-	17	1	343	3	Y	11	10	0			1
							4	4	12	9							
02	728	#	246	-0-	-482	-0-	11	1	224	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
03	651	#	451	-0-	-200	-0-	20	1	419	3	Y	5	6	0			-0-
							6	4	6	9							
*04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	248	#	231	-0-	-17	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	224	#	194	-0-	-30	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	60	#	52	-0-	-8	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	62	#	61	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

11	227	R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	192	-0-	-4	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

11	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	155 #	140	-0-	-15	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

11	598 R	598	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	Y	59	58	0			3
						6	4	65	9							
12	534 R	534	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	Y	35	37	0			1
						16	4	39	9							
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	30	29	0			2
						4	4	33	9							
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	29	28	0			3
						1	4	32	9							
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	33	33	0			3
						5	4	36	9							
04	570 #	431	-0-	-139	-0-	16	1	353	3	Y	53	53	0			3
						4	4	58	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

11	1140 #	1057	-0-	-83	-0-	83	1	950	3	Y	10	9	0			1
						13	4	11	9							
12	1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	80	1	917	3	Y	6	7	0			-0-
						32	4	7	9							
01	1023 #	774	-0-	-249	-0-	59	1	701	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
02	980 #	719	-0-	-261	-0-	54	1	657	3	Y	5	4	0			1
						2	4	6	9							
03	1085 #	918	-0-	-167	-0-	70	1	825	3	Y	9	9	0			1
						13	4	10	9							
04	1050 #	802	-0-	-248	-0-	63	1	727	3	Y	2	3	0			-0-
						10	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
11	900 #	763	-0-	-137	-0-	61	1	693	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
12	992 #	673	-0-	-319	-0-	52	1	600	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
01	992 #	694	-0-	-298	-0-	54	1	633	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	896 #	636	-0-	-260	-0-	49	1	585	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	775 #	674	-0-	-101	-0-	51	1	606	3	Y	7	6	0			1
						9	4	8	9							
04	720 #	618	-0-	-102	-0-	49	1	558	3	Y	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

11	431 R	431	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	434 #	361	-0-	-73	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	434 #	279	-0-	-155	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	392 #	324	-0-	-68	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	434 #	402	-0-	-32	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

11	210 #	206	-0-	-4	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	217 #	202	-0-	-15	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	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
11	240	#	165	-0-	-75	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	#	183	-0-	-65	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	248	#	166	-0-	-82	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	122	-0-	-46	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	142	-0-	-44	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	180	#	156	-0-	-24	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

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
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	165	R	165	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

11	120	#	102	-0-	-18	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	114	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	#	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

11	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	79	1	910	3	Y	6	6	0			-0-
						12	4	7	9							
12	900 R	900	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	Y	8	8	0			-0-
						28	4	9	9							
01	977 R	977	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	Y	4	4	0			-0-
						10	4	4	9							
02	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	106	1	1274	3	Y	9	8	0			1
						4	4	10	9							
03	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	102	1	1207	3	Y	7	7	0			1
						18	4	8	9							
*04	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	102	1	1186	3	Y	15	15	0			1
						16	4	17	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

11	720 #	552	-0-	-168	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	744 #	513	-0-	-231	-0-	40	1	457	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
01	496 #	434	-0-	-62	-0-	33	1	397	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	504 #	430	-0-	-74	-0-	33	1	396	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	558 #	435	-0-	-123	-0-	34	1	395	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	480 #	457	-0-	-23	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

11	180 #	176	-0-	-4	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	793 R	793	-0-	-0-	-0-	61	1	721	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
*04	889 R	889	-0-	-0-	-0-	70	1	808	3	Y	-0-					-0-
						11	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
11	308 R	308	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
12	333 R	333	-0-	-0-	-0-	26	1	296	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	389 R	389	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
*04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 8170

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

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
11	1110 #	733	-0-	-377	-0-	30	1	677	3	Y	15	15	0			1
						9	4	17	9							
12	1147 #	769	-0-	-378	-0-	34	1	709	3	Y	1	2	0			-0-
						25	4	1	9							
01	1054 #	693	-0-	-361	-0-	32	1	654	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	784 #	471	-0-	-313	-0-	22	1	446	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	775 #	533	-0-	-242	-0-	24	1	498	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
04	750 #	285	-0-	-465	-0-	13	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	207 R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	40	-0-	-170	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

11	1407 R	1407	-0-	-0-	-0-	58	1	1286	3	Y	42	42	0			2
						17	4	46	9							
12	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	Y	29	30	0			1
						39	4	32	9							
01	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	3	Y	31	30	0			2
						11	4	34	9							
02	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	3	Y	35	33	0			4
						3	4	39	9							
03	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	56	1	1158	3	Y	27	29	0			2
						18	4	30	9							
*04	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	23	24	0			1
						15	4	25	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CONGER (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
11	360	#	291	-0-	-69	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	372	#	272	-0-	-100	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	310	#	256	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	280	#	199	-0-	-81	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	228	-0-	-82	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

STERLING "O" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159913 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7898 - 8342

11	810	#	332	-0-	-478	-0-	26	1	296	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
12	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	78	1	904	3	Y	30	29	0			1
							31	4	33	9							
01	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	998	3	Y	29	28	0			2
							11	4	32	9							
02	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	75	1	904	3	Y	28	27	0			3
							3	4	31	9							
03	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	916	3	Y	20	21	0			2
							14	4	22	9							
04	1080	#	741	-0-	-339	-0-	57	1	666	3	Y	8	9	0			1
							9	4	9	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

11	600	#	350	-0-	-250	-0-	27	1	311	3	Y	7	7	0			-0-
							4	4	8	9							
12	798	R	798	-0-	-0-	-0-	60	1	689	3	Y	23	22	0			1
							24	4	25	9							
01	709	R	709	-0-	-0-	-0-	54	1	636	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							
02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
03	620	#	403	-0-	-217	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	720	#	423	-0-	-297	-0-	33	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
							5	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
11	369	R	369	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	392	R	392	-0-	-0-	-0-	31	1	349	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	526	R	526	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	590	R	590	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	543	R	543	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

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

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

11	780	#	727	-0-	-53	-0-	30	1	675	3	Y	12	11	0			1
							9	4	13	9							
12	806	#	743	-0-	-63	-0-	32	1	676	3	Y	11	12	0			-0-
							23	4	12	9							
01	806	#	719	-0-	-87	-0-	33	1	668	3	Y	10	9	0			1
							7	4	11	9							
02	700	#	654	-0-	-46	-0-	29	1	612	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
03	775	#	704	-0-	-71	-0-	32	1	656	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
04	720	#	697	-0-	-23	-0-	31	1	651	3	Y	5	5	0			-0-
							9	4	6	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

11	573	R	573	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
12	923	R	923	-0-	-0-	-0-	69	1	805	3	Y	19	18	0			1
							28	4	21	9							
01	902	R	902	-0-	-0-	-0-	68	1	812	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	9							
02	705	R	705	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	6	6	0			1
							10	4	7	9							
04	900	#	655	-0-	-245	-0-	51	1	592	3	Y	4	5	0			-0-
							8	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
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	10 1 3 4	218 3	Y	-0-			-0-
12	279 #	214	-0-	-65	-0-	10 1 7 4	197 3	Y	-0-			-0-
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	9 1 2 4	186 3	Y	-0-			-0-
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	9 1	193 3	Y	-0-			-0-
03	248 #	206	-0-	-42	-0-	9 1 3 4	194 3	Y	-0-			-0-
04	210 #	193	-0-	-17	-0-	9 1 2 4	182 3	Y	-0-			-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

STERLING "E" FEE WELL #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

11	150 #	81	-0-	-69	-0-	3 1 1 4	75 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
12	155 #	70	-0-	-85	-0-	3 1 2 4	65 3	Y	-0-			-0-
01	155 #	75	-0-	-80	-0-	3 1 1 4	68 3 3 9	Y	3	3 0		-0-
02	140 #	46	-0-	-94	-0-	2 1 1 9	43 3	Y	1	1 0		-0-
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	4 1 1 4	81 3	Y	-0-			-0-
*04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	5 1 1 4	105 3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

11	270 #	251	-0-	-19	-0-	11 1 3 4	237 3	Y	-0-			-0-
12	279 #	184	-0-	-95	-0-	8 1 6 4	170 3	Y	-0-			-0-
01	217 #	181	-0-	-36	-0-	8 1 2 4	171 3	Y	-0-			-0-
02	224 #	176	-0-	-48	-0-	8 1 1 4	167 3	Y	-0-			-0-
03	248 #	159	-0-	-89	-0-	7 1 2 4	150 3	Y	-0-			-0-
04	180 #	127	-0-	-53	-0-	6 1 1 4	120 3	Y	-0-			-0-

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
11	697	R	697	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	Y	12	11	0			1
							8	4	13	9							
12	629	R	629	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	10	11	0			-0-
							19	4	11	9							
01	620	#	613	-0-	-7	-0-	47	1	549	3	Y	10	9	0			1
							6	4	11	9							
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	45	1	539	3	Y	16	15	0			2
							2	4	18	9							
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	49	1	570	3	Y	15	16	0			1
							9	4	17	9							
04	630	#	594	-0-	-36	-0-	46	1	535	3	Y	5	6	0			-0-
							7	4	6	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

11	390	#	206	-0-	-184	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	372	#	269	-0-	-103	-0-	12	1	245	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

11	510	#	369	-0-	-141	-0-	29	1	336	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	496	#	284	-0-	-212	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	434	#	307	-0-	-127	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	438	R	438	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
12	529	R	529	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
03	310	#	135	-0-	-175	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	510	#	157	-0-	-353	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

11	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

11	240	#	160	-0-	-80	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	#	146	-0-	-102	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	248	#	153	-0-	-95	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	118	-0-	-50	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	142	-0-	-44	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	171	-0-	-25	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							3	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
11	1380	#	1317	-0-	-63	-0-	114	1	1171	3	Y	15	15	0			1
							15	4	17	9							
12	1426	#	900	-0-	-526	-0-	81	1	782	3	Y	9	10	0			-0-
							27	4	10	9							
01	1209	#	727	-0-	-482	-0-	64	1	642	3	Y	13	12	0			1
							7	4	14	9							
02	1232	#	1013	-0-	-219	-0-	94	1	898	3	Y	16	15	0			2
							3	4	18	9							
03	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	147	1	1425	3	Y	8	9	0			1
							22	4	9	9							
04	1200	#	1121	-0-	-79	-0-	100	1	994	3	Y	12	12	0			1
							14	4	13	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3360	#	3154	-0-	-206	-0-	133	1	2974	3	Y	6	6	0			-0-
							40	4	7	9							
12	3472	#	3134	-0-	-338	-0-	138	1	2888	3	Y	7	7	0			-0-
							100	4	8	9							
01	2821	#	2778	-0-	-43	-0-	128	1	2614	3	Y	6	6	0			-0-
							29	4	7	9							
02	2940	#	2654	-0-	-286	-0-	121	1	2516	3	Y	9	8	0			1
							7	4	10	9							
03	3497	R	3497	-0-	-0-	-0-	158	1	3272	3	Y	16	16	0			1
							49	4	18	9							
04	3150	#	2059	-0-	-1091	-0-	92	1	1924	3	Y	15	15	0			1
							26	4	17	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 #	233	-0-	-37	-0-	10	1	220	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
12	155 #	97	-0-	-58	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	155 #	78	-0-	-77	-0-	4	1	73	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	224 #	103	-0-	-121	-0-	5	1	98	3	Y	-0-			-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	9	1	185	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

11	143 R	143	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	97 R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	150 #	103	-0-	-47	-0-	4	1	98	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

11	330 #	315	-0-	-15	-0-	13	1	298	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	341 #	297	-0-	-44	-0-	13	1	275	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	14	1	289	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	13	1	275	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	341 #	287	-0-	-54	-0-	13	1	270	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
04	300 #	274	-0-	-26	-0-	12	1	259	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

11	379 R	379	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	186 #	153	-0-	-33	-0-	7	1	144	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	6	1	128	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	3	Y	86	83	0			5
							15	4	95	9							
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	39	1	808	3	Y	50	53	0			2
							28	4	55	9							
01	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	61	59	0			4
							9	4	67	9							
02	950	R	950	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	61	58	0			7
							3	4	67	9							
03	917	R	917	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	64	66	0			5
							12	4	70	9							
04	1230	#	1004	-0-	-226	-0-	43	1	917	3	Y	29	32	0			2
							12	4	32	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
11	1500	#	717	-0-	-783	-0-	30	1	655	3	Y	21	24	0			1
							9	4	23	9							
12	1550	#	747	-0-	-803	-0-	32	1	668	3	Y	22	22	0			1
							23	4	24	9							
01	1550	#	710	-0-	-840	-0-	31	1	641	3	Y	28	27	0			2
							7	4	31	9							
02	896	#	622	-0-	-274	-0-	27	1	564	3	Y	26	25	0			3
							2	4	29	9							
03	992	#	790	-0-	-202	-0-	35	1	729	3	Y	14	16	0			1
							11	4	15	9							
*04	783	R	783	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	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
11	488	R	488	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	434	#	407	-0-	-27	-0-	18	1	376	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	434	#	426	-0-	-8	-0-	19	1	400	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	434	#	368	-0-	-66	-0-	16	1	340	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
04	480	#	276	-0-	-204	-0-	12	1	253	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	349	-0-	-101	-0-	14	1	331	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	434	#	370	-0-	-64	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
01	339	R	339	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	336	#	302	-0-	-34	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	372	#	308	-0-	-64	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
							4	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

11	630 #	224	-0-	-406	-0-	10	1	211	3	Y	-0-	2	0			-0-
						3	4									
12	620 #	291	-0-	-329	-0-	13	1	267	3	Y	2	2	0			-0-
						9	4	2	9							
01	434 #	295	-0-	-139	-0-	13	1	276	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
02	336 #	225	-0-	-111	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	9	8	0			1
						6	4	10	9							
*04	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	3	Y	45	43	0			3
						17	4	50	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

11	688 R	688	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	-0-	1	0			-0-
						9	4									
12	578 R	578	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					-0-
						19	4									
01	372 #	217	-0-	-155	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	372 #	211	-0-	-161	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	660 #	50	-0-	-610	-0-	2	1	44	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 219674 COMPL. DATE 10/16/1983 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7780 - 8159

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

11	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	59	1	1313	3	Y	18	21	0			1
						18	4	20	9							
12	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1240	3	Y	20	20	0			1
						43	4	22	9							
01	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1383	3	Y	49	47	0			3
						15	4	54	9							
02	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	3	Y	33	32	0			4
						3	4	36	9							
03	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	3	Y	15	18	0			1
						19	4	17	9							
04	1470 #	1330	-0-	-140	-0-	59	1	1240	3	Y	13	13	0			1
						17	4	14	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	538	-0-	-152	-0-	23	1	501	3	Y	6	7	0			-0-
							7	4	7	9							
12	713	#	429	-0-	-284	-0-	19	1	390	3	Y	5	5	0			-0-
							14	4	6	9							
01	713	#	451	-0-	-262	-0-	20	1	422	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
02	532	#	470	-0-	-62	-0-	21	1	446	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
03	669	R	669	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	10	9	0			1
							9	4	11	9							
*04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

11	518	R	518	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	584	R	584	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
01	568	R	568	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	570	#	458	-0-	-112	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

11	600	#	383	-0-	-217	-0-	16	1	356	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
12	651	#	349	-0-	-302	-0-	15	1	317	3	Y	5	5	0			-0-
							11	4	6	9							
01	651	#	317	-0-	-334	-0-	14	1	297	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
02	588	#	225	-0-	-363	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	558	#	393	-0-	-165	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

11	540	#	335	-0-	-205	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	558	#	227	-0-	-331	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	558	#	295	-0-	-263	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	330	#	152	-0-	-178	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	576	R	576	-0-	-0-	-0-	21	1	472	3	Y	70	68	0			4
							6	4	77	9							
12	549	R	549	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	17	20	0			1
							16	4	19	9							
01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	14	13	0			2
							2	4	15	9							
03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	Y	12	13	0			1
							7	4	13	9							
04	570	#	493	-0-	-77	-0-	22	1	451	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	186	#	163	-0-	-23	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	224	#	160	-0-	-64	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

11	840	#	619	-0-	-221	-0-	26	1	579	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
12	837	#	554	-0-	-283	-0-	24	1	506	3	Y	5	5	0			-0-
							18	4	6	9							
01	837	#	586	-0-	-251	-0-	27	1	552	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
02	756	#	590	-0-	-166	-0-	27	1	559	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	651	#	587	-0-	-64	-0-	26	1	546	3	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
04	630	#	465	-0-	-165	-0-	21	1	436	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

11	924	R	924	-0-	-0-	-0-	77	1	802	3	Y	31	32	0			2
							11	4	34	9							
12	564	R	564	-0-	-0-	-0-	49	1	476	3	Y	20	21	0			1
							17	4	22	9							
01	608	R	608	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	51	49	0			3
							5	4	56	9							
02	392	#	176	-0-	-216	-0-	16	1	153	3	Y	6	8	0			1
							7	9									
03	434	#	407	-0-	-27	-0-	36	1	355	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							
*04	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	137	1	1358	3	Y	82	78	0			5
							18	4	90	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	17	1	388	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	516	R	516	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	Y	1	1	0			-0-
							17	4	1	9							
01	473	R	473	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
04	480	#	127	-0-	-353	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

11	180	#	154	-0-	-26	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	186	#	142	-0-	-44	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
01	186	#	97	-0-	-89	-0-	4	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	140	#	122	-0-	-18	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	100	-0-	-55	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	67	-0-	-23	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

11	480	#	144	-0-	-336	-0-	5	1	122	3	Y	14	15	0			1
							2	4	15	9							
12	527	#	54	-0-	-473	-0-	2	1	43	3	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
01	527	#	55	-0-	-472	-0-	2	1	43	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	476	#	145	-0-	-331	-0-	6	1	130	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	10	10	0			1
							3	4	11	9							
*04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	19	19	0			1
							3	4	21	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

11	810	#	358	-0-	-452	-0-	13	1	285	3	Y	51	48	0			3
							4	4	56	9							
12	682	#	435	-0-	-247	-0-	16	1	328	3	Y	73	73	0			3
							11	4	80	9							
01	558	#	550	-0-	-8	-0-	21	1	423	3	Y	92	89	0			6
							5	4	101	9							
02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	70	68	0			8
							1	4	77	9							
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	41	46	0			3
							6	4	45	9							
04	450	#	320	-0-	-130	-0-	13	1	271	3	Y	29	30	0			2
							4	4	32	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	11	10	0			1
							3	4	12	9							
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
01	225	R	225	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	176	-0-	-34	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	249	R	249	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
							8	4									
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	310	#	239	-0-	-71	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	300	#	231	-0-	-69	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	187	-0-	-23	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	217	#	189	-0-	-28	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
							6	4									
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	113	-0-	-157	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	279	#	94	-0-	-185	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	248	#	97	-0-	-151	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	#	74	-0-	-38	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	88	-0-	-36	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	706	-0-	-284	-0-	29	1	637	3	Y	28	28	0			2
							9	4	31	9							
12	1023	#	899	-0-	-124	-0-	39	1	814	3	Y	16	17	0			1
							28	4	18	9							
01	1023	#	884	-0-	-139	-0-	40	1	829	3	Y	5	6	0			-0-
							9	4	6	9							
02	924	#	795	-0-	-129	-0-	36	1	757	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1023	#	909	-0-	-114	-0-	41	1	855	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
*04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	144	R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	84	#	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	150	#	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	477	-0-	-3	-0-	20	1	449	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
12	682	#	579	-0-	-103	-0-	26	1	533	3	Y	1	1	0			-0-
							19	4	1	9							
01	775	#	598	-0-	-177	-0-	28	1	564	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	700	#	564	-0-	-136	-0-	26	1	536	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	775	#	575	-0-	-200	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	570	#	501	-0-	-69	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	271	R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	254	R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	270	#	159	-0-	-111	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	R	242	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	248	#	188	-0-	-60	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	248	#	216	-0-	-32	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	224	#	183	-0-	-41	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	248	#	208	-0-	-40	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	240	#	239	-0-	-1	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	R	1649	-0-	-719	-0-	63	1	1404	3	Y	148	139	0			9
							19	4	163	9							
12	1490	R	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	1251	3	Y	124	128	0			5
							43	4	136	9							
01	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	3	Y	119	116	0			8
							12	4	131	9							
02	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	121	115	0			14
							4	4	133	9							
03	1575	R	1575	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	Y	98	104	0			8
							21	4	108	9							
*04	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	73	76	0			5
							16	4	80	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
11	396	R	188	-0-	-208	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	217	#	192	-0-	-25	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	217	#	181	-0-	-36	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	13	1	278	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
11	1335	R	342	-0-	-993	-0-	15	1	323	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	288	R	288	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	974	R	245	-0-	-729	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	248	#	237	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	248	#	246	-0-	-2	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	155	#	115	-0-	-40	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	155	#	147	-0-	-8	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	140	#	92	-0-	-48	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	45	-0-	-110	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

11	540	R	540	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	496	#	494	-0-	-2	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	496	#	377	-0-	-119	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	448	#	432	-0-	-16	-0-	20	1	409	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
03	496	#	323	-0-	-173	-0-	15	1	302	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
04	480	#	79	-0-	-401	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

11	99	R	99	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	91	R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 #	57	-0-	-243	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	310 #	59	-0-	-251	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	210 #	80	-0-	-130	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

02	280 #	216	-0-	-64	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

02	DELQ PR	139	-0-	139	139	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
*03	285 R	146	-0-	-139	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	150 #	139	-0-	-11	-0-	6	1	131	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

11	870 #	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	899 #	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
01	899 #	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	812 #	483	-0-	-329	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*03	899 #	468	-0-	-431	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	840 #	408	-0-	-432	-0-	408	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

11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155 #	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

11	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168 #	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 #	440	-0-	-220	-0-	425	2	15	9	N	14	17	0			23
12	651 #	444	-0-	-207	-0-	424	2	20	9	N	18	17	0			24
01	589 #	451	-0-	-138	-0-	429	2	22	9	N	20	32	0			12
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	571	2	17	9	N	15					27
03	465 #	461	-0-	-4	-0-	446	2	15	9	N	14	17	0			24
04	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					24

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 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-

F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

11	210 #	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	279 #	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

11	270 #	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

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

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

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

11	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

11	557 R	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1	1	0			1
12	527 #	312	-0-	-215	-0-	311	2	1	9	N	1	1	0			1
01	527 #	49	-0-	-478	-0-	48	2	1	9	N	1	1	0			1
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					1
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	1	1	0			1
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					1

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					18
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					18
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

11	360 #	261	-0-	-99	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	280 #	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

11	681 R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					1
12	682 #	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					1
01	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-	1	0			-0-
02	644 #	553	-0-	-91	-0-	552	2	1	9	N	1					1
03	713 #	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					1
04	690 #	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

11	210 #	143	-0-	-67	-0-	141	2	2	9	N	2	3	0			3
12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2	2	0			3
01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4	5	0			2
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	141	2	2	9	N	2					4
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	191	2	1	9	N	1	2	0			3
04	240 #	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					3

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

11	300 #	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	280 #	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	300 #	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

11	150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

11	967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	1116 #	970	-0-	-146	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	1116 #	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1008 #	822	-0-	-186	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	992 #	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	990 #	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

11	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	124 #	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	74	2	1	9	N	1					1
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
*04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	2	0			-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

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

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

11	554 R	554	-0-	-0-	-0-	539	2	15	9	N	14	17	0			22
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	498	2	19	9	N	17	16	0			23
01	568 R	568	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	N	20	31	0			12
02	224 #	181	-0-	-43	-0-	166	2	15	9	N	14					26
03	472 R	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	N	13	16	0			23
04	540 #	310	-0-	-230	-0-	310	2			N	-0-					23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

11	480 #	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	465 #	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	420 #	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

11	300 #	222	-0-	-78	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	310 #	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280 #	205	-0-	-75	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	300 #	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

11	671 R	671	-0-	-0-	-0-	658	2	13	9	N	12	14	1			18
12	605 R	605	-0-	-0-	-0-	590	2	15	9	N	14	13	1			19
01	694 R	694	-0-	-0-	-0-	675	2	19	9	N	17	26	1			10
02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	592	2	12	9	N	11					21
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	652	2	13	9	N	12	14	1			19
04	660 #	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					19

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

11	540 #	529	-0-	-11	-0-	527	2	2	9	Y	2					8
12	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					8
01	651 #	543	-0-	-108	-0-	542	2	1	9	Y	1					9
02	588 #	465	-0-	-123	-0-	464	2	1	9	Y	1					10
03	651 #	607	-0-	-44	-0-	606	2	1	9	Y	1					11
04	690 #	448	-0-	-242	-0-	448	2			Y	-0-					11

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	N	1	2	0			3
12	395 R	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	2	0			3
01	280 R	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	5	0			2
02	252 #	179	-0-	-73	-0-	177	2	2	9	N	2					4
03	279 #	235	-0-	-44	-0-	234	2	1	9	N	1	2	0			3
04	600 #	267	-0-	-333	-0-	267	2			N	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

11	570 #	488	-0-	-82	-0-	486	2	2	9	Y	2					11
12	589 #	367	-0-	-222	-0-	363	2	4	9	Y	4	10	0			5
01	558 #	455	-0-	-103	-0-	446	2	9	9	Y	8					13
02	476 #	398	-0-	-78	-0-	391	2	7	9	Y	6	14	0			5
03	496 #	444	-0-	-52	-0-	437	2	7	9	Y	6					11
04	480 #	442	-0-	-38	-0-	436	2	6	9	Y	5	12	0			4

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

11	300 #	145	-0-	-155	-0-	135	2	10	9	Y	9	116	1			23
12	310 #	173	-0-	-137	-0-	161	2	12	9	Y	11					34
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	143	2	18	9	Y	16					50
02	168 #	142	-0-	-26	-0-	130	2	12	9	Y	11					61
03	186 #	157	-0-	-29	-0-	147	2	10	9	Y	9					70
04	180 #	161	-0-	-19	-0-	142	2	19	9	Y	17					87

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

11	870 #	375	-0-	-495	-0-	374	2	1	9	Y	1					6
12	930 #	369	-0-	-561	-0-	368	2	1	9	Y	1	5	0			2
01	930 #	431	-0-	-499	-0-	429	2	2	9	Y	2					4
02	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3	5	0			2
03	837 #	464	-0-	-373	-0-	461	2	3	9	Y	3					5
*04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2	5	0			2

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

11	480 #	448	-0-	-32	-0-	438	2	10	9	N	9					31
12	620 #	433	-0-	-187	-0-	425	2	8	9	N	7					38
01	620 #	586	-0-	-34	-0-	579	2	7	9	N	6	37	0			7
02	629 R	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2					9
03	527 #	359	-0-	-168	-0-	356	2	3	9	N	3					12
04	570 #	342	-0-	-228	-0-	339	2	3	9	N	3					15

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

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

TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

11	1020 #	569	-0-	-451	-0-	555	2	14	9	N	13	15	0			20
12	1209 #	1091	-0-	-118	-0-	1073	2	18	9	N	16	15	0			21
01	1209 #	1149	-0-	-60	-0-	1130	2	19	9	N	17	28	0			10
02	1092 #	873	-0-	-219	-0-	859	2	14	9	N	13					23
03	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12	15	0			20
04	1110 #	327	-0-	-783	-0-	327	2			N	-0-					20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

11	390 #	321	-0-	-69	-0-	318	2	3	9	N	3	4	0			6
12	403 #	103	-0-	-300	-0-	99	2	4	9	N	4	4	0			6
01	403 #	377	-0-	-26	-0-	371	2	6	9	N	5	8	0			3
02	364 #	341	-0-	-23	-0-	337	2	4	9	N	4					7
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	N	3	4	0			6
04	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					6

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

11	420 #	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	392 #	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*04	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

11	450 #	173	-0-	-277	-0-	171	2	2	9	N	2	3	0			4
12	465 #	190	-0-	-275	-0-	186	2	4	9	N	4	3	0			5
01	186 #	157	-0-	-29	-0-	154	2	3	9	N	3	6	0			2
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	162	2	3	9	N	3					5
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3	3	0			5
*04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	227	2	19	9	N	17	18	0			4

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

11	960 #	851	-0-	-109	-0-	844	2	7	9	N	6	7	0			10
12	992 #	867	-0-	-125	-0-	859	2	8	9	N	7	7	0			10
01	992 #	820	-0-	-172	-0-	810	2	10	9	N	9	14	0			5
02	896 #	726	-0-	-170	-0-	719	2	7	9	N	6					11
03	961 #	863	-0-	-98	-0-	856	2	7	9	N	6	7	0			10
04	840 #	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					10

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

11	210 #	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					3
12	217 #	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-					3
01	217 #	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					3
02	196 #	133	-0-	-63	-0-	133	2			N	-0-					3
03	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					3
*04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
11	480 #	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	620 #	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	620 #	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	540 #	432	-0-	-108	-0-	432	2			N	-0-					-0-

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
11	330 #	252	-0-	-78	-0-	252	2			N	-0-					1
12	341 #	225	-0-	-116	-0-	225	2			N	-0-					1
01	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					1
02	224 #	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					1
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					1
04	240 #	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					1

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	2	3	0			4
12	465 #	156	-0-	-309	-0-	153	2	3	9	N	3	3	0			4
01	582 R	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4	6	0			2
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3					5
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	N	2	3	0			4
04	570 #	502	-0-	-68	-0-	483	2	19	9	N	17	17	0			4

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
11	330 #	279	-0-	-51	-0-	278	2	1	9	N	1	1	0			1
12	372 #	275	-0-	-97	-0-	274	2	1	9	N	1	1	0			1
01	372 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-	1	0			-0-
02	336 #	304	-0-	-32	-0-	303	2	1	9	N	1					1
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	0			1
*04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3	3	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
11	750 #	700	-0-	-50	-0-	698	2	2	9	N	2	3	0			4
12	817 R	817	-0-	-0-	-0-	813	2	4	9	N	4	3	0			5
01	713 #	657	-0-	-56	-0-	654	2	3	9	N	3	6	0			2
02	644 #	628	-0-	-16	-0-	625	2	3	9	N	3					5
03	806 #	680	-0-	-126	-0-	677	2	3	9	N	3	3	0			5
04	780 #	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-					5

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
11	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-

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
11	540 #	480	-0-	-60	-0-	473	2	7	9	N	6					104
12	589 #	445	-0-	-144	-0-	432	2	13	9	N	12					116
01	589 #	427	-0-	-162	-0-	417	2	10	9	N	9					125
02	532 #	401	-0-	-131	-0-	393	2	8	9	N	7					132
03	496 #	422	-0-	-74	-0-	415	2	7	9	N	6					138
04	480 #	436	-0-	-44	-0-	428	2	8	9	N	7					145

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

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

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

11	660 #	507	-0-	-153	-0-	500	2	7	9	N	6	6	0			8
12	682 #	507	-0-	-175	-0-	501	2	6	9	N	5	5	0			8
01	802 R	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6	10	0			4
02	616 #	404	-0-	-212	-0-	398	2	6	9	N	5					9
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	N	5	6	0			8
04	690 #	339	-0-	-351	-0-	339	2			N	-0-					8

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

11	570 #	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	589 #	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	504 #	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558 #	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1	1	0			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

11	390 #	264	-0-	-126	-0-	258	2	6	9	N	5	6	0			8
12	372 #	296	-0-	-76	-0-	288	2	8	9	N	7	6	0			9
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7	12	0			4
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6					10
03	310 #	273	-0-	-37	-0-	267	2	6	9	N	5	6	0			9
04	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					9

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

11	450 #	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	465 #	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	480 #	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

11	660 #	299	-0-	-361	-0-	284	2	15	9	N	14	15	0			20
12	682 #	298	-0-	-384	-0-	283	2	15	9	N	14	14	0			20
01	620 #	324	-0-	-296	-0-	305	2	19	9	N	17	27	0			10
02	560 #	265	-0-	-295	-0-	251	2	14	9	N	13					23
03	434 #	176	-0-	-258	-0-	164	2	12	9	N	11	14	0			20
*04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	223	2	83	9	N	75	78	0			17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

11	360 #	183	-0-	-177	-0-	180	2	3	9	N	3	3	0			4
12	558 #	246	-0-	-312	-0-	243	2	3	9	N	3	3	0			4
01	558 #	223	-0-	-335	-0-	220	2	3	9	N	3	5	0			2
02	632 R	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					4
03	496 #	339	-0-	-157	-0-	336	2	3	9	N	3	3	0			4
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					4

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

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

11	999 R	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11	9	Y	10	10	1			10
12	837 #	704	-0-	-133	-0-	692	2	12	9	Y	11	10	1			11
01	837 #	750	-0-	-87	-0-	731	2	19	9	Y	17	21	1			7
02	868 #	597	-0-	-271	-0-	586	2	11	9	Y	10	10	1			7
03	961 #	842	-0-	-119	-0-	829	2	13	9	Y	12	10	1			9
*04	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	Y	12	10	1			11

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

11	840 #	457	-0-	-383	-0-	449	2	8	9	N	7	8	0			10
12	868 #	476	-0-	-392	-0-	468	2	8	9	N	7	7	0			10
01	868 #	411	-0-	-457	-0-	401	2	10	9	N	9	14	0			5
02	420 #	380	-0-	-40	-0-	372	2	8	9	N	7					12
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	N	6	8	0			10
*04	944 R	944	-0-	-0-	-0-	901	2	43	9	N	39	40	0			9

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

11	750 #	739	-0-	-11	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
12	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
*04	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

11	660 #	556	-0-	-104	-0-	544	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	651 #	550	-0-	-101	-0-	537	2	13	9	Y	12	12	0			1
01	620 #	552	-0-	-68	-0-	532	2	20	9	Y	18	17	0			2
02	532 #	531	-0-	-1	-0-	514	2	17	9	Y	15	15	0			2
03	589 #	580	-0-	-9	-0-	569	2	11	9	Y	10	11	0			1
04	570 #	531	-0-	-39	-0-	520	2	11	9	Y	10	10	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	590	2	31	9	Y	28	26	0			2
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	599	2	13	9	Y	12	13	0			1
01	577 R	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	588 #	560	-0-	-28	-0-	547	2	13	9	Y	12	11	0			2
03	651 #	580	-0-	-71	-0-	574	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
04	630 #	555	-0-	-75	-0-	546	2	9	9	Y	8	7	0			1

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

11	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	310 #	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270 #	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

11	189 R	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3					35
12	186 #	137	-0-	-49	-0-	129	2	8	9	N	7					42
01	186 #	139	-0-	-47	-0-	130	2	9	9	N	8					50
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	120	2	10	9	N	9	53	1			6
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	151	2	9	9	N	8					14
04	180 #	88	-0-	-92	-0-	86	2	2	9	N	2					16

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

11	600 #	539	-0-	-61	-0-	536	2	3	9	N	3	3	0			4
12	858 R	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	N	3	3	0			4
01	527 #	485	-0-	-42	-0-	482	2	3	9	N	3	5	0			2
02	504 #	412	-0-	-92	-0-	410	2	2	9	N	2					4
03	868 #	504	-0-	-364	-0-	501	2	3	9	N	3	3	0			4
04	840 #	613	-0-	-227	-0-	613	2			N	-0-					4

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

11	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3	3	0			4
12	1209 #	870	-0-	-339	-0-	867	2	3	9	N	3	3	0			4
01	1209 #	577	-0-	-632	-0-	574	2	3	9	N	3	5	0			2
02	1092 #	543	-0-	-549	-0-	541	2	2	9	N	2					4
03	1178 #	546	-0-	-632	-0-	543	2	3	9	N	3	3	0			4
04	1080 #	492	-0-	-588	-0-	477	2	15	9	N	14	15	0			3

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

11	642 R	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	N	2	2	0			3
12	930 #	723	-0-	-207	-0-	721	2	2	9	N	2	2	0			3
01	930 #	577	-0-	-353	-0-	575	2	2	9	N	2	4	0			1
02	840 #	337	-0-	-503	-0-	335	2	2	9	N	2					3
03	868 #	668	-0-	-200	-0-	666	2	2	9	N	2	2	0			3
04	690 #	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					3

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 #	276	-0-	-24	-0-	276 2		N	-0-			2
12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	331 2	1 9	N	1			3
01	279 #	255	-0-	-24	-0-	254 2	1 9	N	1			4
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235 2		N	-0-			4
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287 2		N	-0-			4
04	330 #	232	-0-	-98	-0-	232 2		N	-0-			4

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

11	382 R	382	-0-	-0-	-0-	381 2	1 9	Y	1			6
12	316 R	316	-0-	-0-	-0-	314 2	2 9	Y	2			8
01	248 #	212	-0-	-36	-0-	210 2	2 9	Y	2			10
02	224 #	185	-0-	-39	-0-	183 2	2 9	Y	2			12
03	248 #	229	-0-	-19	-0-	228 2	1 9	Y	1	10 0		3
04	390 #	226	-0-	-164	-0-	224 2	2 9	Y	2			5

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

11	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
02	336 #	332	-0-	-4	-0-	332 2		N	-0-			-0-
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

11	600 #	352	-0-	-248	-0-	352 2		Y	-0-			-0-
12	620 #	224	-0-	-396	-0-	224 2		Y	-0-			-0-
01	589 #	482	-0-	-107	-0-	482 2		Y	-0-			-0-
02	476 #	433	-0-	-43	-0-	433 2		Y	-0-			-0-
03	465 #	462	-0-	-3	-0-	462 2		Y	-0-			-0-
04	480 #	453	-0-	-27	-0-	453 2		Y	-0-			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

11	810 #	433	-0-	-377	-0-	433 2		N	-0-			-0-
12	744 #	437	-0-	-307	-0-	437 2		N	-0-			-0-
01	806 #	495	-0-	-311	-0-	495 2		N	-0-			-0-
02	728 #	443	-0-	-285	-0-	443 2		N	-0-			-0-
03	806 #	613	-0-	-193	-0-	613 2		N	-0-			-0-
*04	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

11	390 #	333	-0-	-57	-0-	333 2		Y	-0-			-0-
12	403 #	361	-0-	-42	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
01	403 #	363	-0-	-40	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
02	364 #	356	-0-	-8	-0-	347 2	9 9	Y	8	7 0		1
03	372 #	343	-0-	-29	-0-	336 2	7 9	Y	6	7 0		-0-
*04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	413 2	9 9	Y	8	7 0		1

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
12	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
11	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-	1	0			1
12	899 #	644	-0-	-255	-0-	643	2	1	9	N	1	1	0			1
01	899 #	611	-0-	-288	-0-	609	2	2	9	N	2	2	0			1
02	812 #	462	-0-	-350	-0-	461	2	1	9	N	1					2
03	837 #	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-	1	0			1
04	750 #	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					1

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

11	450 #	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

11	1110 #	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
12	1147 #	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
01	1147 #	932	-0-	-215	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
02	1036 #	976	-0-	-60	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	1147 #	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1080 #	986	-0-	-94	-0-	986	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

11	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

11	360 #	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

11	240 #	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
12	496	#	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	438	-0-	-89	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	390	-0-	-86	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	527	#	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

11	360	#	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	312	-0-	-168	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

11	780	#	710	-0-	-70	-0-	697	2	13	9	Y	12	12	0			1
12	806	#	635	-0-	-171	-0-	632	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
01	775	#	596	-0-	-179	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	536	-0-	-136	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	564	-0-	-180	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	571	-0-	-149	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

11	240	#	1	-0-	-239	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	11	-0-	-237	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	28	-0-	-189	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

11	840	#	709	-0-	-131	-0-	691	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	837	#	762	-0-	-75	-0-	738	2	24	9	Y	22	21	0			2
01	837	#	748	-0-	-89	-0-	736	2	12	9	Y	11	12	0			1
02	728	#	686	-0-	-42	-0-	677	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	775	#	737	-0-	-38	-0-	728	2	9	9	Y	8	8	0			1
04	750	#	704	-0-	-46	-0-	700	2	4	9	Y	4	5	0			-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

11	360	#	142	-0-	-218	-0-	128	2	14	9	N	13	14	0			19
12	372	#	224	-0-	-148	-0-	209	2	15	9	N	14	14	0			19
01	372	#	38	-0-	-334	-0-	19	2	19	9	N	17	26	0			10
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	388	2	13	9	N	12					22
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	469	2	12	9	N	11	14	0			19
*04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					19

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

11	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1140	2	26	9	Y	24	23	0			2
12	925	R	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	Y	22	22	0			2
01	868	#	813	-0-	-55	-0-	791	2	22	9	Y	20	20	0			2
02	784	#	703	-0-	-81	-0-	677	2	26	9	Y	24	23	0			3
03	868	#	762	-0-	-106	-0-	747	2	15	9	Y	14	16	0			1
04	1170	#	761	-0-	-409	-0-	742	2	19	9	Y	17	16	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

11	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	353	-0-	-11	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	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

11	570 #	555	-0-	-15	-0-	554	2	1	9	N	1					1
12	620 R	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	N	1	1	0			1
01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					1
02	532 #	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-	1	0			-0-
03	620 #	364	-0-	-256	-0-	363	2	1	9	N	1					1
04	600 #	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-					1

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

11	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

11	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	279 #	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	279 #	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	570 #	142	-0-	-428	-0-	141	2	1	9	N	1	1	0			-0-

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

11	780 #	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					1
12	806 #	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					1
01	806 #	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					1
02	728 #	508	-0-	-220	-0-	508	2			N	-0-					1
03	806 #	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					1
04	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403 #	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	364 #	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390 #	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

11	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	620 #	422	-0-	-198	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	588 #	313	-0-	-275	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	651 #	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
*04	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	280 #	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310 #	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	300 #	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

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

F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

11	510 #	231	-0-	-279	-0-	231	2			N	-0-					-0-
12	527 #	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	434 #	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	527 #	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	510 #	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

11	270 #	85	-0-	-185	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 7400

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

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

11	390 #	344	-0-	-46	-0-	341	2	3	9	N	3	3	0			4
12	403 #	324	-0-	-79	-0-	321	2	3	9	N	3	3	0			4
01	403 #	357	-0-	-46	-0-	354	2	3	9	N	3	5	0			2
02	439 R	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					4
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	366	2	3	9	N	3	3	0			4
*04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					4

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

11	930 #	476	-0-	-454	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	961 #	462	-0-	-499	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	644 #	418	-0-	-226	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	651 #	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	810 #	540	-0-	-270	-0-	540	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

11	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					1
12	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					1
01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	1	0			-0-
02	560 #	500	-0-	-60	-0-	499	2	1	9	N	1					1
03	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1
04	990 #	649	-0-	-341	-0-	648	2	1	9	N	1	2	0			-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

11	780 #	698	-0-	-82	-0-	697	2	1	9	N	1	1	0			1
12	806 #	727	-0-	-79	-0-	726	2	1	9	N	1	1	0			1
01	775 #	712	-0-	-63	-0-	710	2	2	9	N	2	2	0			1
02	672 #	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-					1
03	728 R	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1	1	0			1
*04	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					1

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

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

GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

11	464 R	464	-0-	-0-	-0-	456	2	8	9	Y	7	7	0			7
12	444 R	444	-0-	-0-	-0-	435	2	9	9	Y	8	7	0			8
01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	Y	11	14	0			5
02	427 R	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6	7	0			4
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	486	2	10	9	Y	9	7	0			6
*04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	7	0			7

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

11	706 R	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6	6	1			6
12	527 #	500	-0-	-27	-0-	492	2	8	9	Y	7	6	1			7
01	527 #	383	-0-	-144	-0-	373	2	10	9	Y	9	12	1			4
02	476 #	219	-0-	-257	-0-	212	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	527 #	298	-0-	-229	-0-	290	2	8	9	Y	7	6	1			5
04	720 #	107	-0-	-613	-0-	99	2	8	9	Y	7	6	1			6

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

11	930 #	874	-0-	-56	-0-	866	2	8	9	N	7					13
12	961 #	778	-0-	-183	-0-	771	2	7	9	N	6	12	0			7
01	961 #	638	-0-	-323	-0-	632	2	6	9	N	5					12
02	840 #	620	-0-	-220	-0-	614	2	6	9	N	5	11	0			6
03	930 #	637	-0-	-293	-0-	633	2	4	9	N	4					10
04	870 #	739	-0-	-131	-0-	735	2	4	9	N	4					14

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

11	510 #	488	-0-	-22	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	427	-0-	-21	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
03	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*04	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

11	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
12	1101 R	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	183	-0-	-69	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	1140 #	220	-0-	-920	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	407	2	84	9	Y	76	70	0			6
12	455 R	455	-0-	-0-	-0-	429	2	26	9	Y	24	28	0			2
01	369 R	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9	10	0			1
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	392	2	18	9	Y	16	15	0			2
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	417	2	21	9	Y	19	20	0			1
04	480 #	359	-0-	-121	-0-	336	2	23	9	Y	21	20	0			2

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

11	420 #	387	-0-	-33	-0-	383	2	4	9	N	4					8
12	434 R	434	-0-	-0-	-0-	430	2	4	9	N	4	7	0			5
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					8
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	7	0			3
03	434 #	219	-0-	-215	-0-	216	2	3	9	N	3					6
*04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					9

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1					3
12	765 R	765	-0-	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2	3	0			2
01	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1					3
02	735 R	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	3	0			1
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					3
04	900 #	512	-0-	-388	-0-	511	2	1	9	N	1					4

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

11	750 #	664	-0-	-86	-0-	617	2	47	9	N	43					85
12	837 #	553	-0-	-284	-0-	507	2	46	9	N	42	77	0			50
01	1550 #	663	-0-	-887	-0-	627	2	36	9	N	33					83
02	1400 #	412	-0-	-988	-0-	379	2	33	9	N	30	75	0			38
03	1550 #	445	-0-	-1105	-0-	412	2	33	9	N	30					68
04	660 #	281	-0-	-379	-0-	251	2	30	9	N	27					95

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	870 #	727	-0-	-143	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
12	868 #	733	-0-	-135	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	837 #	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	756 #	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	806 #	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	720 #	698	-0-	-22	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	690 #	416	-0-	-274	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	713 #	374	-0-	-339	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	651 #	354	-0-	-297	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	384	-0-	-64	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 #	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	169	-0-	-27	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	600 #	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	620 #	406	-0-	-214	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
01	620 #	572	-0-	-48	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	556	-0-	-4	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	600 #	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	120 #	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
*04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	480 #	476	-0-	-4	-0-	464	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	496 #	483	-0-	-13	-0-	476	2	7	9	Y	6	6	0			1
01	496 #	479	-0-	-17	-0-	470	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	449	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	487	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	480 #	478	-0-	-2	-0-	466	2	12	9	Y	11	11	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

11	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	331	-0-	-119	-0-	325	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	434	#	410	-0-	-24	-0-	406	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	434	#	424	-0-	-10	-0-	421	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	392	#	387	-0-	-5	-0-	372	2	15	9	Y	14	12	0			2
03	452	R	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	Y	30	30	0			2
*04	426	R	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11	12	0			1

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	62	#	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

11	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	385	-0-	-7	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	434	#	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
*04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

11	750	#	645	-0-	-105	-0-	631	2	14	9	Y	13	13	0			1
12	775	#	660	-0-	-115	-0-	649	2	11	9	Y	10	10	0			1
01	744	#	680	-0-	-64	-0-	663	2	17	9	Y	15	14	0			2
02	672	#	628	-0-	-44	-0-	610	2	18	9	Y	16	16	0			2
03	744	#	700	-0-	-44	-0-	679	2	21	9	Y	19	20	0			1
*04	664	R	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	Y	13	13	0			1

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

11	360	#	319	-0-	-41	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	239	-0-	-69	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
*04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 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
11	750 #	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
12	775 #	631	-0-	-144	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
01	713 #	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	644 #	539	-0-	-105	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	599	-0-	-114	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	580	-0-	-110	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-	410	2	25	9	Y	23	21	0			2
12	401 R	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	Y	10	11	0			1
01	385 R	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	342	2	12	9	Y	11	10	0			2
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	Y	12	13	0			1
04	450 #	375	-0-	-75	-0-	360	2	15	9	Y	14	14	0			1

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	133	2	30	9	Y	27	25	0			2
12	254 R	254	-0-	-0-	-0-	247	2	7	9	Y	6	7	0			1
01	330 R	330	-0-	-0-	-0-	308	2	22	9	Y	20	19	0			2
02	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	343 R	343	-0-	-0-	-0-	330	2	13	9	Y	12	11	0			1
04	330 #	317	-0-	-13	-0-	309	2	8	9	Y	7	7	0			1

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	504 #	373	-0-	-131	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	620 #	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	600 #	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410 R	410	-0-	-0-	-0-	402	2	8	9	N	7					14
12	637 R	637	-0-	-0-	-0-	630	2	7	9	N	6	12	0			8
01	547 R	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5					13
02	428 R	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5	12	0			6
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5					11
04	630 #	240	-0-	-390	-0-	236	2	4	9	N	4					15

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571 R	571	-0-	-0-	-0-	557	2	14	9	N	13					121
12	447 R	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					140
01	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4					144
02	532 #	370	-0-	-162	-0-	355	2	15	9	N	14					158
03	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	N	5					163
04	1140 #	728	-0-	-412	-0-	713	2	15	9	N	14					177

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
11	450 #	354	-0-	-96	-0-	354	2			Y	-0-					16
12	465 #	338	-0-	-127	-0-	338	2			Y	-0-					16
01	465 #	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					16
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	328	2			Y	-0-					16
03	372 #	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					16
04	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
11	590	R	590	-0-	-0-	-0-	579	2	11	9	N	10					20
12	624	R	624	-0-	-0-	-0-	613	2	11	9	N	10	18	0			12
01	948	R	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	N	8					20
02	571	R	571	-0-	-0-	-0-	563	2	8	9	N	7	18	0			9
03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	475	2	8	9	N	7					16
04	720	#	311	-0-	-409	-0-	303	2	8	9	N	7					23

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
11	900	#	815	-0-	-85	-0-	791	2	24	9	N	22					43
12	930	#	786	-0-	-144	-0-	763	2	23	9	N	21	39	0			25
01	930	#	851	-0-	-79	-0-	833	2	18	9	N	16					41
02	756	#	727	-0-	-29	-0-	710	2	17	9	N	15	37	0			19
03	837	#	797	-0-	-40	-0-	782	2	15	9	N	14					33
04	810	#	779	-0-	-31	-0-	764	2	15	9	N	14					47

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	327	-0-	-93	-0-	327	2			Y	-0-					29
12	434	#	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					29
01	434	#	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					29
02	336	#	295	-0-	-41	-0-	295	2			Y	-0-					29
03	372	#	280	-0-	-92	-0-	280	2			Y	-0-					29
04	360	#	293	-0-	-67	-0-	293	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
11	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	238	-0-	-289	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	357	-0-	-170	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	476	#	207	-0-	-269	-0-	205	2	2	9	Y	2					2
03	341	#	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-					2
04	360	#	157	-0-	-203	-0-	156	2	1	9	Y	1					3

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
11	240	#	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					63
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					63
01	651	#	616	-0-	-35	-0-	615	2	1	9	Y	1					64
02	588	#	459	-0-	-129	-0-	458	2	1	9	Y	1					65
03	651	#	246	-0-	-405	-0-	246	2			Y	-0-					65
04	600	#	124	-0-	-476	-0-	123	2	1	9	Y	1					66

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
11	480	#	353	-0-	-127	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	392	#	190	-0-	-202	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

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
11	870	#	754	-0-	-116	-0-	754	2			N	-0-					126
12	899	#	559	-0-	-340	-0-	557	2	2	9	N	2					128
01	899	#	678	-0-	-221	-0-	677	2	1	9	N	1					129
02	812	#	464	-0-	-348	-0-	462	2	2	9	N	2					131
03	775	#	554	-0-	-221	-0-	553	2	1	9	N	1					132
04	750	#	595	-0-	-155	-0-	594	2	1	9	N	1					133

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	2					20
12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					21
01	437	R	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	Y	2					23
02	280	#	221	-0-	-59	-0-	220	2	1	9	Y	1					24
03	310	#	296	-0-	-14	-0-	294	2	2	9	Y	2					26
04	DLQ G-10		186	-0-	186	186	185	2	1	9	Y	1					27

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					1
12	372	#	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					1
01	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
02	336	#	260	-0-	-76	-0-	259	2	1	9	Y	1					2
03	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					2
04	450	#	194	-0-	-256	-0-	193	2	1	9	Y	1					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	#	552	-0-	-18	-0-	544	2	8	9	Y	7					18
12	713	#	561	-0-	-152	-0-	553	2	8	9	Y	7					25
01	764	R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7					32
02	644	#	350	-0-	-294	-0-	346	2	4	9	Y	4					36
03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7					43
04	DLQ G-10		364	-0-	364	364	360	2	4	9	Y	4					47

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1345	2	14	9	Y	13					35
12	1147	#	1062	-0-	-85	-0-	1054	2	8	9	Y	7					42
01	1147	#	940	-0-	-207	-0-	930	2	10	9	Y	9					51
02	1260	#	754	-0-	-506	-0-	747	2	7	9	Y	6					57
03	1395	#	1311	-0-	-84	-0-	1285	2	26	9	Y	24					81
04	1350	#	770	-0-	-580	-0-	755	2	15	9	Y	14					95

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-					14
12	341	#	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-	13	1			1
01	279	#	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					1
02	196	#	188	-0-	-8	-0-	188	2			Y	-0-					1
03	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	240	#	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	110	-0-	-70	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 #	605	-0-	-55	-0-	574	2	31	9	Y	28	28	0			2
12	682 #	630	-0-	-52	-0-	604	2	26	9	Y	24	24	0			2
01	682 #	629	-0-	-53	-0-	619	2	10	9	Y	9	10	0			1
02	588 #	309	-0-	-279	-0-	300	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	651 #	262	-0-	-389	-0-	252	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	600 #	298	-0-	-302	-0-	289	2	9	9	Y	8	8	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 #	394	-0-	-116	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
*04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

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

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

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

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210 R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1120 #	1018	-0-	-102	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1302 #	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1260 #	1076	-0-	-184	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	174	-0-	174	193	174	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	164	-0-	164	357	164	2			Y	-0-					-0-
*04	532 R	175	-0-	-357	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252	#	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	#	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

11	480	#	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	453	-0-	-74	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

11	930	#	817	-0-	-113	-0-	787	2	30	9	Y	27	26	0			2
12	850	R	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20	20	0			2
01	867	R	867	-0-	-0-	-0-	843	2	24	9	Y	22	22	0			2
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	802	2	30	9	Y	27	25	0			4
03	930	R	930	-0-	-0-	-0-	890	2	40	9	Y	36	37	0			3
04	840	#	827	-0-	-13	-0-	802	2	25	9	Y	23	24	0			2

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

11	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
12	558	#	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	558	#	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	540	#	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

11	690	#	636	-0-	-54	-0-	630	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	713	#	623	-0-	-90	-0-	614	2	9	9	Y	8	7	0			1
01	682	#	640	-0-	-42	-0-	629	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	616	#	603	-0-	-13	-0-	599	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	682	#	672	-0-	-10	-0-	662	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	630	#	574	-0-	-56	-0-	566	2	8	9	Y	7	7	0			1

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

11	540	#	427	-0-	-113	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
01	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*04	471	R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 #	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

11	780 #	610	-0-	-170	-0-	587	2	23	9	Y	21	19	0			2
12	806 #	566	-0-	-240	-0-	544	2	22	9	Y	20	20	0			2
01	806 #	551	-0-	-255	-0-	544	2	7	9	Y	6	7	0			1
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	564	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	651 #	362	-0-	-289	-0-	353	2	9	9	Y	8	8	0			1
*04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	Y	11	11	0			1

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

11	360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

11	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	295	-0-	-41	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

11	360 #	279	-0-	-81	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	341 #	283	-0-	-58	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	260	-0-	-20	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	434	-0-	-46	-0-	431	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	496	#	456	-0-	-40	-0-	446	2	10	9	Y	9	8	0			1
01	465	#	455	-0-	-10	-0-	451	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	453	R	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	7	0			1
03	498	R	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	Y	11	11	0			1
*04	452	R	452	-0-	-0-	-0-	438	2	14	9	Y	13	13	0			1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	448	#	361	-0-	-87	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	496	#	419	-0-	-77	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

11	600	#	492	-0-	-108	-0-	486	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	589	#	505	-0-	-84	-0-	499	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	558	#	499	-0-	-59	-0-	485	2	14	9	Y	13	12	0			1
02	481	R	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	536	R	536	-0-	-0-	-0-	515	2	21	9	Y	19	19	0			1
*04	552	R	552	-0-	-0-	-0-	529	2	23	9	Y	21	20	0			2

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

11	360	#	286	-0-	-74	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	223	-0-	-149	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	251	-0-	-29	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

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

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

11	2070	#	2042	-0-	-28	-0-	2009	2	33	9	N	30					168
12	2077	#	2024	-0-	-53	-0-	1994	2	30	9	N	27	156	0			39
01	2094	R	2094	-0-	-0-	-0-	2082	2	12	9	N	11					50
02	1904	#	1808	-0-	-96	-0-	1794	2	14	9	N	13					63
03	2108	#	2039	-0-	-69	-0-	2019	2	20	9	N	18					81
04	2040	#	1946	-0-	-94	-0-	1932	2	14	9	N	13					94

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330 #	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					2
12	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					2
01	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					2
02	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					2
03	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

11	540 #	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	558 #	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	620 #	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	560 #	434	-0-	-126	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	620 #	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	510 #	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	2	2	31	9	Y	28					98
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	23	91	0			30
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26					56
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	70	2	31	9	Y	28					84
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	35	2	29	9	Y	26	97	0			13
*04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	Y	14					27

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

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

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

11	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	94	-0-	-74	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

11	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1654	2	12	9	N	11					40
12	1705 #	1654	-0-	-51	-0-	1643	2	11	9	N	10					50
01	1693 R	1693	-0-	-0-	-0-	1685	2	8	9	N	7	48	0			9
02	1568 #	1513	-0-	-55	-0-	1510	2	3	9	N	3					12
03	1736 #	1683	-0-	-53	-0-	1679	2	4	9	N	4					16
04	1680 #	1648	-0-	-32	-0-	1644	2	4	9	N	4					20

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440 #	1372	-0-	-68	-0-	1371	2	1	9	Y	1					43
12	1457 #	1302	-0-	-155	-0-	1288	2	14	9	Y	13					56
01	1426 #	1318	-0-	-108	-0-	1314	2	4	9	Y	4					60
02	1288 #	1180	-0-	-108	-0-	1178	2	2	9	Y	2					62
03	1426 #	1305	-0-	-121	-0-	1295	2	10	9	Y	9					71
04	1380 #	1251	-0-	-129	-0-	1248	2	3	9	Y	3					74

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

11	360 #	75	-0-	-285	-0-	75	2			N	-0-					101
12	372 #	52	-0-	-320	-0-	52	2			N	-0-					101
01	372 #	34	-0-	-338	-0-	34	2			N	-0-					101
02	224 #	146	-0-	-78	-0-	146	2			N	-0-					101
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					101
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					101

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

11	660 #	558	-0-	-102	-0-	510	2	48	9	N	44					73
12	651 #	575	-0-	-76	-0-	491	2	84	9	N	76					149
01	620 #	460	-0-	-160	-0-	399	2	61	9	N	55	158	1			46
02	560 #	433	-0-	-127	-0-	376	2	57	9	N	52					98
03	589 #	479	-0-	-110	-0-	414	2	65	9	N	59					157
04	570 #	398	-0-	-172	-0-	355	2	43	9	N	39	168	1			28

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

11	781 R	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5					54
12	713 #	378	-0-	-335	-0-	378	2			Y	-0-					54
01	713 #	558	-0-	-155	-0-	551	2	7	9	Y	6					60
02	644 #	427	-0-	-217	-0-	424	2	3	9	Y	3					63
03	838 R	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					65
04	780 #	660	-0-	-120	-0-	658	2	2	9	Y	2					67

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624 R	1624	-0-	-0-	-0-	1603	2	21	9	Y	19	21	0			1
12	1612 #	1590	-0-	-22	-0-	1578	2	12	9	Y	11	11	0			1
01	1612 #	1581	-0-	-31	-0-	1555	2	26	9	Y	24	23	0			2
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1440	2	61	9	Y	55	50	0			7
03	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1591	2	54	9	Y	49	52	0			4
04	1620 #	1491	-0-	-129	-0-	1456	2	35	9	Y	32	33	0			3

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

11	883 R	883	-0-	-0-	-0-	815	2	68	9	Y	62	61	0			5
12	868 #	774	-0-	-94	-0-	744	2	30	9	Y	27	29	0			3
01	943 R	943	-0-	-0-	-0-	887	2	56	9	Y	51	49	0			5
02	784 #	692	-0-	-92	-0-	629	2	63	9	Y	57	54	0			8
03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	830	2	56	9	Y	51	55	0			4
04	900 #	817	-0-	-83	-0-	778	2	39	9	Y	35	36	0			3

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

11	870 #	632	-0-	-238	-0-	630	2	2	9	Y	2					14
12	961 #	890	-0-	-71	-0-	887	2	3	9	Y	3	13	0			4
01	961 #	584	-0-	-377	-0-	573	2	11	9	Y	10					14
02	868 #	652	-0-	-216	-0-	645	2	7	9	Y	6	15	0			5
03	899 #	793	-0-	-106	-0-	785	2	8	9	Y	7					12
04	870 #	660	-0-	-210	-0-	660	2			Y	-0-					12

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

11	330 #	290	-0-	-40	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	215	-0-	-65	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

11	300 #	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					54
12	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					54
01	310 #	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					54
02	252 #	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					54
03	248 #	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					54
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

11	1350 #	1203	-0-	-147	-0-	1160	2	43	9	Y	39	38	0			3
12	1302 #	1241	-0-	-61	-0-	1199	2	42	9	Y	38	37	0			4
01	1271 #	1158	-0-	-113	-0-	1135	2	23	9	Y	21	23	0			2
02	1120 #	1101	-0-	-19	-0-	1064	2	37	9	Y	34	31	0			5
03	1240 #	1226	-0-	-14	-0-	1187	2	39	9	Y	35	37	0			3
*04	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	Y	36	36	0			3

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

11	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	130	-0-	-66	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780 #	371	-0-	-409	-0-	371 2		Y	-0-	4 0		-0-
12	775 #	535	-0-	-240	-0-	535 2		Y	-0-			-0-
01	775 #	668	-0-	-107	-0-	667 2	1 9	Y	1			1
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-			1
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-	1 0		-0-
04	660 #	564	-0-	-96	-0-	564 2		Y	-0-			-0-

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

11	390 #	365	-0-	-25	-0-	365 2		N	-0-			19
12	403 #	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-			19
01	372 #	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-	15 0		4
02	336 #	334	-0-	-2	-0-	334 2		N	-0-			4
03	372 #	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-			4
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	231 2		N	-0-			4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

11	1353 R	1353	-0-	-0-	-0-	1351 2	2 9	N	2			53
12	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1333 2	7 9	N	6			59
01	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1373 2	6 9	N	5			64
02	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9	N	2			66
03	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			66
*04	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			66

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

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

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

11	900 #	868	-0-	-32	-0-	856 2	12 9	N	11			38
12	930 #	876	-0-	-54	-0-	866 2	10 9	N	9			47
01	918 R	918	-0-	-0-	-0-	911 2	7 9	N	6	45 0		8
02	812 #	784	-0-	-28	-0-	780 2	4 9	N	4			12
03	899 #	867	-0-	-32	-0-	864 2	3 9	N	3			15
04	900 #	795	-0-	-105	-0-	791 2	4 9	N	4			19

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

11	660 #	645	-0-	-15	-0-	645 2		N	-0-			41
12	682 #	673	-0-	-9	-0-	673 2		N	-0-			41
01	682 #	643	-0-	-39	-0-	643 2		N	-0-	39 0		2
02	616 #	566	-0-	-50	-0-	566 2		N	-0-			2
03	682 #	624	-0-	-58	-0-	624 2		N	-0-			2
04	660 #	447	-0-	-213	-0-	447 2		N	-0-			2

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

11	600 #	525	-0-	-75	-0-	523 2	2 9	N	2			7
12	651 #	637	-0-	-14	-0-	636 2	1 9	N	1			8
01	754 R	754	-0-	-0-	-0-	753 2	1 9	N	1	8 0		1
02	777 R	777	-0-	-0-	-0-	776 2	1 9	N	1			2
03	899 R	899	-0-	-0-	-0-	898 2	1 9	N	1			3
04	720 #	646	-0-	-74	-0-	646 2		N	-0-			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140 #	1058	-0-	-82	-0-	1035	2	23	9	N	21					155
12	1178 #	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					155
01	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1150	2	8	9	N	7					162
02	980 #	948	-0-	-32	-0-	945	2	3	9	N	3					165
03	1085 #	1044	-0-	-41	-0-	1029	2	15	9	N	14					179
04	1110 #	1026	-0-	-84	-0-	1023	2	3	9	N	3					182

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

11	1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1121	2	18	9	Y	16	61	0			9
12	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1119	2	12	9	Y	11					20
01	1209 #	1128	-0-	-81	-0-	1106	2	22	9	Y	20					40
02	1092 #	986	-0-	-106	-0-	972	2	14	9	Y	13					53
03	1209 #	1118	-0-	-91	-0-	1106	2	12	9	Y	11					64
04	1140 #	1105	-0-	-35	-0-	1103	2	2	9	Y	2					66

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	498	2	15	9	Y	14	68	0			8
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	Y	10					18
01	558 #	510	-0-	-48	-0-	491	2	19	9	Y	17					35
02	504 #	444	-0-	-60	-0-	432	2	12	9	Y	11					46
03	558 #	503	-0-	-55	-0-	492	2	11	9	Y	10					56
04	510 #	492	-0-	-18	-0-	490	2	2	9	Y	2					58

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

11	879 R	879	-0-	-0-	-0-	872	2	7	9	Y	6	27	0			3
12	874 R	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	Y	4					7
01	930 #	868	-0-	-62	-0-	860	2	8	9	Y	7					14
02	840 #	762	-0-	-78	-0-	756	2	6	9	Y	5					19
03	930 #	864	-0-	-66	-0-	860	2	4	9	Y	4					23
04	870 #	859	-0-	-11	-0-	858	2	1	9	Y	1					24

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

11	596 R	596	-0-	-0-	-0-	592	2	4	9	Y	4					18
12	597 R	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	Y	5	16	0			7
01	651 #	610	-0-	-41	-0-	592	2	18	9	Y	16					23
02	588 #	520	-0-	-68	-0-	508	2	12	9	Y	11	25	0			9
03	651 #	571	-0-	-80	-0-	558	2	13	9	Y	12					21
04	600 #	565	-0-	-35	-0-	551	2	14	9	Y	13	22	0			12

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

11	750 #	562	-0-	-188	-0-	562	2			Y	-0-					1
12	713 #	517	-0-	-196	-0-	517	2			Y	-0-					1
01	713 #	441	-0-	-272	-0-	441	2			Y	-0-					1
02	644 #	465	-0-	-179	-0-	465	2			Y	-0-					1
03	682 #	506	-0-	-176	-0-	506	2			Y	-0-					1
*04	611 R	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	9	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 #	294	-0-	-126	-0-	293	2	1	9	Y	1					2
12	341 #	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	62	-0-	-218	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	19	-0-	-291	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	190	-0-	-110	-0-	186	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

11	420 #	356	-0-	-64	-0-	354	2	2	9	Y	2					19
12	403 #	390	-0-	-13	-0-	388	2	2	9	Y	2	17	0			4
01	403 #	352	-0-	-51	-0-	344	2	8	9	Y	7					11
02	336 #	144	-0-	-192	-0-	138	2	6	9	Y	5	12	0			4
03	403 #	385	-0-	-18	-0-	372	2	13	9	Y	12					16
04	390 #	368	-0-	-22	-0-	359	2	9	9	Y	8	17	0			7

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					1
12	248 #	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					1
01	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					1
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					1
03	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					1
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	637	2	22	9	N	20	21	1			21
12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	639	2	25	9	N	23	21	1			23
01	584 R	584	-0-	-0-	-0-	545	2	39	9	N	35	44	1			14
02	616 #	494	-0-	-122	-0-	471	2	23	9	N	21	21	1			14
03	682 #	578	-0-	-104	-0-	552	2	26	9	N	24	20	1			18
*04	667 R	667	-0-	-0-	-0-	639	2	28	9	N	25	21	1			22

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

11	1020 #	837	-0-	-183	-0-	831	2	6	9	Y	5					48
12	1054 #	964	-0-	-90	-0-	960	2	4	9	Y	4					52
01	1054 #	746	-0-	-308	-0-	740	2	6	9	Y	5					57
02	784 #	603	-0-	-181	-0-	593	2	10	9	Y	9	57	0			9
03	961 #	707	-0-	-254	-0-	703	2	4	9	Y	4					13
04	930 #	862	-0-	-68	-0-	859	2	3	9	Y	3					16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
11	450	#	230	-0-	-220	-0-	222	2	8	9	Y	7					62
12	434	#	327	-0-	-107	-0-	314	2	13	9	Y	12					74
01	434	#	293	-0-	-141	-0-	278	2	15	9	Y	14					88
02	392	#	326	-0-	-66	-0-	309	2	17	9	Y	15	92	0			11
03	341	#	292	-0-	-49	-0-	278	2	14	9	Y	13					24
04	330	#	264	-0-	-66	-0-	260	2	4	9	Y	4					28

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

11	450	#	225	-0-	-225	-0-	224	2	1	9	Y	1					6
12	465	#	316	-0-	-149	-0-	315	2	1	9	Y	1					7
01	465	#	193	-0-	-272	-0-	191	2	2	9	Y	2					9
02	728	R	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1	9	0			1
03	465	#	208	-0-	-257	-0-	207	2	1	9	Y	1					2
04	300	#	175	-0-	-125	-0-	174	2	1	9	Y	1					3

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

11	480	#	411	-0-	-69	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	421	-0-	-44	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
*04	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

11	1320	#	1115	-0-	-205	-0-	1113	2	2	9	N	2	2	1			3
12	1302	#	1041	-0-	-261	-0-	1039	2	2	9	N	2	2	1			3
01	1302	#	1143	-0-	-159	-0-	1139	2	4	9	N	4	5	1			2
02	1176	#	1029	-0-	-147	-0-	1026	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1271	#	1148	-0-	-123	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	1			2
*04	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	N	3	2	1			3

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

11	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	280	#	214	-0-	-66	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	#	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

11	300	#	270	-0-	-30	-0-	260	2	10	9	N	9					135
12	403	#	373	-0-	-30	-0-	367	2	6	9	N	5					140
01	403	#	240	-0-	-163	-0-	236	2	4	9	N	4					144
02	364	#	177	-0-	-187	-0-	171	2	6	9	N	5					149
03	372	#	345	-0-	-27	-0-	330	2	15	9	N	14					163
04	360	#	196	-0-	-164	-0-	183	2	13	9	N	12	156	1			19

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

11	270	#	194	-0-	-76	-0-	191	2	3	9	Y	3					157
12	279	#	206	-0-	-73	-0-	203	2	3	9	Y	3					160
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	211	2	4	9	Y	4					164
02	224	#	130	-0-	-94	-0-	128	2	2	9	Y	2					166
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					167
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	124	2	7	9	Y	6					173

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	820	R	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	Y	4					8
12	692	R	692	-0-	-0-	-0-	690	2	2	9	Y	2					10
01	747	R	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	Y	5					15
02	549	R	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1					16
03	575	R	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2					18
04	810	#	624	-0-	-186	-0-	618	2	6	9	Y	5					23

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

11	480	#	463	-0-	-17	-0-	461	2	2	9	N	2					66
12	474	R	474	-0-	-0-	-0-	468	2	6	9	N	5					71
01	434	#	383	-0-	-51	-0-	381	2	2	9	N	2					73
02	420	#	340	-0-	-80	-0-	338	2	2	9	N	2					75
03	465	#	320	-0-	-145	-0-	314	2	6	9	N	5					80
04	450	#	265	-0-	-185	-0-	263	2	2	9	N	2					82

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

11	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	170	-0-	-82	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	270	#	160	-0-	-110	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

11	395	R	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2					5
12	527	#	424	-0-	-103	-0-	422	2	2	9	Y	2					7
01	527	#	427	-0-	-100	-0-	424	2	3	9	Y	3					10
02	476	#	217	-0-	-259	-0-	216	2	1	9	Y	1					11
03	434	#	363	-0-	-71	-0-	361	2	2	9	Y	2					13
04	420	#	181	-0-	-239	-0-	179	2	2	9	Y	2					15

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

11	360	#	284	-0-	-76	-0-	281	2	3	9	Y	3					9
12	372	#	368	-0-	-4	-0-	366	2	2	9	Y	2					11
01	372	#	306	-0-	-66	-0-	303	2	3	9	Y	3					14
02	336	#	226	-0-	-110	-0-	224	2	2	9	Y	2					16
03	372	#	233	-0-	-139	-0-	231	2	2	9	Y	2					18
04	360	#	142	-0-	-218	-0-	139	2	3	9	Y	3					21

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

11	330	#	204	-0-	-126	-0-	197	2	7	9	Y	6					41
12	279	#	265	-0-	-14	-0-	261	2	4	9	Y	4					45
01	293	R	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	Y	8					53
02	252	#	197	-0-	-55	-0-	193	2	4	9	Y	4					57
03	279	#	235	-0-	-44	-0-	229	2	6	9	Y	5					62
04	270	#	157	-0-	-113	-0-	149	2	8	9	Y	7					69

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	#	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
*04	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	181	-0-	-29	-0-	167	2	14	9	Y	13					79
12	186	#	176	-0-	-10	-0-	166	2	10	9	Y	9	78	0			10
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	161	2	9	9	Y	8					18
02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	183	2	13	9	Y	12					30
03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	240	2	18	9	Y	16					46
*04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	240	2	18	9	Y	16					62

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	209	2	7	9	N	6	65	1			13
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	9	N	5					18
01	248	#	224	-0-	-24	-0-	221	2	3	9	N	3					21
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	187	2	9	9	N	8					29
03	248	#	222	-0-	-26	-0-	211	2	11	9	N	10					39
*04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	N	6					45

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
12	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1100	2	7	9	Y	6	5	0			1
01	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	970	R	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	992	#	973	-0-	-19	-0-	966	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	1080	#	926	-0-	-154	-0-	917	2	9	9	Y	8	7	0			1

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	R	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	N	3					55
12	465	#	375	-0-	-90	-0-	368	2	7	9	N	6					61
01	465	#	355	-0-	-110	-0-	349	2	6	9	N	5					66
02	420	#	330	-0-	-90	-0-	327	2	3	9	N	3					69
03	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					69
04	450	#	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					69

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	26	-0-	-114	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	57	-0-	-123	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

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
11	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					12
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	12	0			-0-
01	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*04	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

11	420 #	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	403 #	320	-0-	-83	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	403 #	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					-0-
*03	265 R	114	-0-	-151	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	252	-0-	252	252	252	2			N	-0-					-0-
*03	526 R	274	-0-	-252	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*04	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	262	-0-	262	262	262	2			N	-0-					-0-
*03	1333 #	429	-0-	-904	-0-	427	2	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	1290 #	283	-0-	-1007	-0-	282	2	1	9	N	1					1

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					-0-
*03	775 R	174	-0-	-601	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

01	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	157	-0-	157	330	157	2			N	-0-					-0-
*03	489 R	159	-0-	-330	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

*01	14B2 EXT	532	-0-	532	532	532	2			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR	488	-0-	488	1020	488	2			N	-0-					-0-
*03	1559 R	539	-0-	-1020	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*04	510 #	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2		N	-0-			-0-
*02	DELQ PR	158	-0-	158	235	158	2		N	-0-			-0-
*03	456 R	221	-0-	-235	-0-	221	2		N	-0-			-0-
*04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

01	14B2 EXT	245	-0-	245	245	245	2		N	-0-			-0-
*02	DELQ PR	235	-0-	235	480	235	2		N	-0-			-0-
*03	748 R	268	-0-	-480	-0-	268	2		N	-0-			-0-
*04	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	2		N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

01	14B2 EXT	451	-0-	451	451	451	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	311	-0-	311	762	311	2		N	-0-			-0-
*03	1176 R	414	-0-	-762	-0-	414	2		N	-0-			-0-
*04	420 #	411	-0-	-9	-0-	411	2		N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	366	-0-	366	366	366	2		N	-0-			-0-
*03	761 R	395	-0-	-366	-0-	395	2		N	-0-			-0-
*04	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

01	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	109	-0-	109	233	109	2		N	-0-			-0-
03	374 R	141	-0-	-233	-0-	141	2		N	-0-			-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

01	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	29	-0-	29	67	29	2		N	-0-			-0-
03	186 #	40	-0-	-146	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04	180 #	36	-0-	-144	-0-	36	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

01	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2		N	-0-			-0-
*02	DELQ PR	70	-0-	70	138	70	2		N	-0-			-0-
*03	203 R	65	-0-	-138	-0-	65	2		N	-0-			-0-
*04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	123	-0-	123	123	123	2		N	-0-			-0-
*03	252 R	129	-0-	-123	-0-	129	2		N	-0-			-0-
*04	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	381	-0-	381	381	381	2		N	-0-			-0-
*02	DELQ PR	351	-0-	351	732	351	2		N	-0-			-0-
*03	1131 R	399	-0-	-732	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*04	420 #	383	-0-	-37	-0-	383	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

01	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	2		N	-0-			-0-
*02	DELQ PR	168	-0-	168	341	168	2		N	-0-			-0-
*03	511 R	170	-0-	-341	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

01	14B2 EXT	228	-0-	228	228	228	2		N	-0-			-0-
*02	DELQ PR	211	-0-	211	439	211	2		N	-0-			-0-
*03	671 R	232	-0-	-439	-0-	232	2		N	-0-			-0-
*04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

01	14B2 EXT	191	-0-	191	191	191	2		N	-0-			-0-
*02	DELQ PR	182	-0-	182	373	182	2		N	-0-			-0-
*03	551 R	178	-0-	-373	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

01	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	2		N	-0-			-0-
*02	DELQ PR	160	-0-	160	340	160	2		N	-0-			-0-
*03	522 R	182	-0-	-340	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

01	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	226	-0-	226	468	226	2		N	-0-			-0-
*03	731 R	263	-0-	-468	-0-	263	2		N	-0-			-0-
*04	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	268	-0-	268	268	268	2		N	-0-			-0-
*03	527 R	259	-0-	-268	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*04	300 #	265	-0-	-35	-0-	265	2		N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

01	14B2 EXT	331	-0-	331	331	331	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	235	-0-	235	566	235	2		N	-0-			-0-
*03	837 R	271	-0-	-566	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*04	360 #	301	-0-	-59	-0-	301	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		441	-0-	441	441	441	2			N	-0-					-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					4
01	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					4
02	140	#	40	-0-	-100	-0-	40	2			Y	-0-					4
03	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					4
*04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

11	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					24
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					24
01	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					24
02	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					24
03	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					24
04	9	#	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

11	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					86
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					86
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					86
02	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					86
03	527	#	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					86
04	510	#	398	-0-	-112	-0-	398	2			Y	-0-					86

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	310 #	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
01	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

11	390 #	355	-0-	-35	-0-	355	3		N	-0-			141
12	374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			141
01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			141
02	336 #	324	-0-	-12	-0-	324	3		N	-0-			141
03	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			141
04	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					73
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					73
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					73
02	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					73
03	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					73
*04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217	#	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

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

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	184	-0-	184	1761	184	3			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	305	-0-	305	2066	305	3			Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	323	-0-	323	2389	323	3			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	321	-0-	321	2710	321	3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	510	-0-	510	3220	510	3			Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	256	-0-	256	3476	256	3			Y	-0-					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		351	-0-	351	2522	351	3			Y	-0-					162
12	T. A.		375	-0-	375	2897	375	3			Y	-0-					162
01	T. A.		535	-0-	535	3432	535	3			Y	-0-					162
02	T. A.		456	-0-	456	3888	456	3			Y	-0-					162
03	T. A.		17	-0-	17	3905	17	3			Y	-0-					162
04	T. A.		158	-0-	158	4063	158	3			Y	-0-					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
11	1712	R	1712	-0-	-0-	-0-	1676	3	36	9	N	33					152
12	3179	R	3179	-0-	-0-	-0-	3092	3	87	9	N	79	196	1			35
01	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					35
02	1688	R	1688	-0-	-0-	-0-	1631	3	57	9	N	52					87
*03	1807	R	1807	-0-	-0-	-0-	1743	3	64	9	N	58					145
*04	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	1650	3	59	9	N	54					199

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
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					71
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					71
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					71
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					71
*03	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					71
04	240	#	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					71

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	83	-0-	83	203	83	3			Y	-0-					250
12	DLQ G-10	192	-0-	192	395	192	3			Y	-0-					250
01	DLQ G-10	183	-0-	183	578	183	3			Y	-0-					250
02	DLQ G-10	156	-0-	156	734	156	3			Y	-0-					250
03	DLQ G-10	227	-0-	227	961	227	3			Y	-0-					250
04	DLQ G-10	151	-0-	151	1112	151	3			Y	-0-					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

11	DLQ G-10	111	-0-	111	271	111	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10	362	-0-	362	633	362	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10	397	-0-	397	1030	397	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10	339	-0-	339	1369	339	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10	84	-0-	84	1453	84	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	1274	-0-	1274	2727	1274	3			Y	-0-					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

11	318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					92
12	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					92
01	465 #	151	-0-	-314	-0-	151	3			N	-0-					92
02	420 #	129	-0-	-291	-0-	129	3			N	-0-					92
03	465 #	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					92
*04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

11	DLQ G-10	26	-0-	26	64	26	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	194	130	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	91	-0-	91	285	91	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	362	77	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	392	30	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	106	-0-	106	498	106	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

11	T. A.	24	-0-	24	284	24	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	42	-0-	42	326	42	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	26	-0-	26	352	26	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	23	-0-	23	375	23	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	27	-0-	27	402	27	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	30	-0-	30	432	30	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

11	180 #	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					99
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					99
01	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					99
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					99
*03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					99
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					99

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150 #	76	-0-	-74	-0-	76	3		N	-0-			97
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-			97
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			97
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			97
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			97
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			132
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			132
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			132
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			132
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

11	DLQ G-10	89	-0-	89	728	89	3		Y	-0-			6
12	DLQ G-10	222	-0-	222	950	222	3		Y	-0-			6
01	DLQ G-10	321	-0-	321	1271	321	3		Y	-0-			6
02	DLQ G-10	319	-0-	319	1590	319	3		Y	-0-			6
03	DLQ G-10	661	-0-	661	2251	661	3		Y	-0-			6
04	DLQ G-10	358	-0-	358	2609	358	3		Y	-0-			6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

11	330 #	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
01	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
02	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
*03	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	3		N	-0-			-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

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

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

11	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. 867578

BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

11	420 #	133	-0-	-287	-0-	133	3			N	-0-					168
12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					168
01	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					168
02	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					168
*03	947 R	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					168
*04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					168

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

11	450 #	254	-0-	-196	-0-	254	3			N	-0-					93
12	465 #	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					93
01	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					93
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					93
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					93
04	480 #	227	-0-	-253	-0-	227	3			N	-0-					93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					23
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	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

11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					24
12	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 #	413	-0-	-247	-0-	413	3			Y	-0-					106
12	682 #	429	-0-	-253	-0-	429	3			Y	-0-					106
01	620 #	382	-0-	-238	-0-	382	3			Y	-0-					106
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					106
*03	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					106
*04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

11	180 #	20	-0-	-160	-0-	20	3			Y	-0-					106
12	93 #	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					106
01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					106
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					106
*03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					106
04	180 #	19	-0-	-161	-0-	19	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

11	828 R	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					106
12	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					106
01	496 #	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					106
02	448 #	339	-0-	-109	-0-	339	3			Y	-0-					106
03	496 #	333	-0-	-163	-0-	333	3			Y	-0-					106
*04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

11	695 R	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					114
12	682 #	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					114
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					114
02	644 #	484	-0-	-160	-0-	484	3			N	-0-					114
03	713 #	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					114
04	690 #	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					23
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					23
01	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					23
02	336 #	289	-0-	-47	-0-	289	3			Y	-0-					23
03	527 #	422	-0-	-105	-0-	422	3			Y	-0-					23
*04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 8155

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220 R	220	-0-	-0-	-0-	181	3	39	9	N	35					71
12	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					71
01	279 #	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					71
02	252 #	89	-0-	-163	-0-	89	3			N	-0-					71
03	248 #	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					71
04	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					71

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

11	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3			Y	-0-					24
12	248 #	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					24
01	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-					24
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					24
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					24
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

11	300 #	146	-0-	-154	-0-	146	3			Y	-0-					25
12	279 #	188	-0-	-91	-0-	188	3			Y	-0-					25
01	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					25
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					25
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					25
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

11	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	3			Y	-0-					44
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					44
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
02	280 #	230	-0-	-50	-0-	230	3			Y	-0-					44
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

11	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					44
12	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					44
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					44
*03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					44
12	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					44
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					44
*03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

11	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					44
12	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					44
01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	229	3			Y	-0-					44
*03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	390 #	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					44

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			23
12	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-			23
01	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3		Y	-0-			23
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	289	3		Y	-0-			23
*03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			23
*04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			23

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

11	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	3		Y	-0-			44
12	386 R	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-			44
01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			44
02	280 #	229	-0-	-51	-0-	229	3		Y	-0-			44
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3		Y	-0-			44
04	300 #	292	-0-	-8	-0-	292	3		Y	-0-			44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3		Y	-0-			32
12	279 #	81	-0-	-198	-0-	81	3		Y	-0-			32
01	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	3		Y	-0-			32
02	308 #	23	-0-	-285	-0-	23	3		Y	-0-			32
03	341 #	56	-0-	-285	-0-	56	3		Y	-0-			32
*04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			32

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

11	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3		Y	-0-			33
12	279 #	82	-0-	-197	-0-	82	3		Y	-0-			33
01	713 #	6	-0-	-707	-0-	6	3		Y	-0-			33
02	644 #	24	-0-	-620	-0-	24	3		Y	-0-			33
03	713 #	57	-0-	-656	-0-	57	3		Y	-0-			33
*04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			33

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

11	120 #	67	-0-	-53	-0-	67	3		Y	-0-			33
12	279 #	81	-0-	-198	-0-	81	3		Y	-0-			33
01	558 #	6	-0-	-552	-0-	6	3		Y	-0-			33
02	504 #	24	-0-	-480	-0-	24	3		Y	-0-			33
03	558 #	57	-0-	-501	-0-	57	3		Y	-0-			33
*04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			33

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

11	1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1507	3	3 9	N	3			53
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			53
01	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			53
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			53
*03	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			53
*04	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					69
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	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

11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					68
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					68
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					68
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					68
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	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

11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6					19
12	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					19
01	465 #	327	-0-	-138	-0-	327	3			Y	-0-					19
02	420 #	165	-0-	-255	-0-	165	3			Y	-0-					19
03	465 #	185	-0-	-280	-0-	185	3			Y	-0-					19
04	750 #	206	-0-	-544	-0-	206	3			Y	-0-					19

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6					19
12	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					19
01	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					19
02	336 #	165	-0-	-171	-0-	165	3			Y	-0-					19
03	372 #	185	-0-	-187	-0-	185	3			Y	-0-					19
04	780 #	206	-0-	-574	-0-	206	3			Y	-0-					19

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

11	240 #	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					45
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					45
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
04	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

11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					25
12	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					25
01	186 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					25
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					25
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					25
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

11	240 #	146	-0-	-94	-0-	146	3			Y	-0-					25
12	248 #	188	-0-	-60	-0-	188	3			Y	-0-					25
01	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					25
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					25
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					25
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					24
12	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					24
01	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					24
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					24
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					24
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

11	482 R	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6					20
12	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					20
01	496 #	327	-0-	-169	-0-	327	3			Y	-0-					20
02	448 #	165	-0-	-283	-0-	165	3			Y	-0-					20
03	496 #	185	-0-	-311	-0-	185	3			Y	-0-					20
04	720 #	206	-0-	-514	-0-	206	3			Y	-0-					20

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

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

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
12	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					1
01	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
*04	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

11	390 N	387	-0-	-3	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	35	1	339	3	Y	3	3	0			-0-
						12	4	3	9							
01	434 N	365	-0-	-69	-0-	32	1	325	3	Y	4	4	0			-0-
						4	4	4	9							
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	Y	5	4	0			1
						1	4	6	9							
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	1	2	0			-0-
						6	4	1	9							
04	360 N	343	-0-	-17	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

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

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

*10	186	N	164	-0-	-22	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	338	3	Y	5	4	0			1
							5	4	6	9							
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	6	6	0			1
							8	4	7	9							
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	4	1	67	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	11	1	182	3	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	13	1	193	3	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

STERLING -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
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	174	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	382	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	403	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	341	N	248	-0-	-93	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	288	-0-	-162	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	60	1	579	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	770	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	68	1	641	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	595	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							

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
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-					-0-
							4	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
11	300	N	188	-0-	-112	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	6	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

11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	756	3	Y	6	6	0			-0-
							10	4	7	9							
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	94	1	898	3	Y	18	17	0			1
							31	4	20	9							
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	82	1	856	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	3	4	0			-0-
							3	4	3	9							
03	589	N	309	-0-	-280	-0-	28	1	276	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	570	N	303	-0-	-267	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	N	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	N	3	3	0			-0-
							16	4	3	9							
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	40	1	407	3	N	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	44	1	417	3	N	5	4	0			1
							1	4	6	9							
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	45	1	436	3	N	5	6	0			-0-
							7	4	6	9							
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

11	510	N	467	-0-	-43	-0-	41	1	420	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	651	N	457	-0-	-194	-0-	42	1	401	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	7	7	0			1
							7	4	8	9							
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	630 N	570	-0-	-60	-0-	49	1	514	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
12	527 N	433	-0-	-94	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	38	1	397	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	47	1	451	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	Y	9	8	0			1
						7	4	10	9							
04	420 N	277	-0-	-143	-0-	25	1	245	3	Y	4	5	0			-0-
						3	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

11	840 N	508	-0-	-332	-0-	44	1	457	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
12	1085 N	416	-0-	-669	-0-	38	1	365	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
01	806 N	419	-0-	-387	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	432	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	64	1	612	3	Y	9	8	0			1
						9	4	10	9							
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	Y	5	6	0			-0-
						7	4	6	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	16	1	150	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	12	1	116	3	Y	11	11	0			1
						2	4	12	9							
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	13	1	130	3	Y	7	8	0			-0-
						2	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	365	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	4	4	0			-0-
							14	4	4	9							
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	9							
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	Y	37	36	0			3
							7	4	41	9							
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	40	1	395	3	Y	18	20	0			1
							5	4	20	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

11	150	N	70	-0-	-80	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

11	420	N	415	-0-	-5	-0-	36	1	367	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	Y	10	10	0			-0-
							15	4	11	9							
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	15	14	0			1
							4	4	17	9							
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	17	16	0			2
							1	4	19	9							
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	40	1	387	3	Y	47	45	0			4
							6	4	52	9							
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	372	3	Y	26	28	0			2
							5	4	29	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	51	1	531	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	58	1	568	3	Y	10	10	0			-0-
							19	4	11	9							
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	52	1	519	3	Y	15	14	0			1
							6	4	17	9							
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	44	1	408	3	Y	30	28	0			3
							1	4	33	9							
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	42	1	412	3	Y	10	12	0			1
							6	4	11	9							
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	38	1	387	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	43 1	458 3	Y	7	7 0		-0-
						6 4	8 9					
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	48 1	467 3	Y	7	7 0		-0-
						16 4	8 9					
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	55 1	567 3	Y	7	7 0		-0-
						7 4	8 9					
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	50 1	483 3	Y	6	5 0		1
						2 4	7 9					
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	51 1	495 3	Y	11	11 0		1
						7 4	12 9					
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	41 1	419 3	Y	5	6 0		-0-
						6 4	6 9					

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	Y	22	20	0			3
							8	4	24	9							
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	Y	15	16	0			2
							8	4	17	9							
12	589	N	454	-0-	-135	-0-	26	1	400	3	Y	13	14	0			1
							14	4	14	9							
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	Y	13	13	0			1
							7	4	14	9							
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	11	11	0			1
							10	4	12	9							
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	29	1	456	3	Y	16	16	0			1
							6	4	18	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	Y	6	6	0			-0-
						6	4	7	9							
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	7	7	0			-0-
						14	4	8	9							
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	5	5	0			-0-
						4	4	6	9							
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	40	1	380	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	40	1	384	3	Y	10	9	0			1
						6	4	11	9							
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	7	8	0			-0-
						4	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	27	1	262	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

11	1080	N	918	-0-	-162	-0-	79	1	816	3	Y	11	11	0			1
							11	4	12	9							
12	992	N	842	-0-	-150	-0-	76	1	730	3	Y	9	10	0			-0-
							26	4	10	9							
01	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	86	1	886	3	Y	21	20	0			1
							10	4	23	9							
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	92	1	881	3	Y	27	25	0			3
							3	4	30	9							
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1010	3	Y	15	17	0			1
							15	4	17	9							
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	93	1	909	3	Y	6	7	0			-0-
							12	4	7	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

11	900	N	647	-0-	-253	-0-	36	1	590	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	40	1	604	3	Y	13	13	0			1
							21	4	14	9							
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	42	1	650	3	Y	10	10	0			1
							7	4	11	9							
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	30	1	463	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	29	28	0			2
							10	4	32	9							
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	Y	22	23	0			1
							9	4	24	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	1023	N	507	-0-	-516	-0-	46	1	446	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	54	1	553	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
							6	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
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	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
11	360	N	327	-0-	-33	-0-	28	1	295	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	465	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 8 RRCID -> 157136 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224

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

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 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
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	51	1	833	3	Y	31	29	0			2
							11	4	34	9							
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	771	3	Y	51	51	0			2
							27	4	56	9							
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	700	3	Y	36	36	0			2
							8	4	40	9							
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	39	1	595	3	Y	52	48	0			6
							2	4	57	9							
03	899	N	739	-0-	-160	-0-	43	1	649	3	Y	34	37	0			3
							10	4	37	9							
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	43	1	653	3	Y	52	52	0			3
							9	4	57	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	81	1	835	3	Y	4	4	0			-0-
							11	4	4	9							
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	98	1	946	3	Y	7	7	0			-0-
							33	4	8	9							
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	94	1	978	3	Y	10	9	0			1
							11	4	11	9							
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	817	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	87	1	843	3	Y	6	7	0			-0-
							13	4	7	9							
04	1050	N	874	-0-	-176	-0-	78	1	779	3	Y	5	5	0			-0-
							11	4	6	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

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

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

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

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170202 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7977 - 8335

11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	54	1	859	3	Y	20	20	0		1
							11	4	22	9						
12	1302	N	937	-0-	-365	-0-	55	1	833	3	Y	18	18	0		1
							29	4	20	9						
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	57	1	881	3	Y	15	15	0		1
							10	4	17	9						
02	896	N	664	-0-	-232	-0-	40	1	599	3	Y	21	20	0		2
							2	4	23	9						
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	849	3	Y	29	29	0		2
							13	4	32	9						
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	53	1	793	3	Y	22	23	0		1
							11	4	24	9						

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

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

COPE-SEALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193533 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8120 - 8323

11	300 N	192	-0-	-108	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	41	-0-	-238	-0-	1	1	23	3	Y	15	14	0			1
						17	9									
04	240 N	67	-0-	-173	-0-	3	1	46	3	Y	15	15	0			1
						1	4	17	9							

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

11	390 N	331	-0-	-59	-0-	18	1	292	3	Y	15	15	0			1
						4	4	17	9							
12	527 N	481	-0-	-46	-0-	28	1	420	3	Y	16	16	0			1
						15	4	18	9							
01	434 N	423	-0-	-11	-0-	24	1	378	3	Y	15	15	0			1
						4	4	17	9							
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	14	13	0			2
						1	4	15	9							
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	604	3	Y	-0-	2	0			-0-
						10	4									
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

11	960 N	750	-0-	-210	-0-	43	1	686	3	Y	11	11	0			1
						9	4	12	9							
12	837 N	746	-0-	-91	-0-	44	1	661	3	Y	16	16	0			1
						23	4	18	9							
01	775 N	658	-0-	-117	-0-	38	1	600	3	Y	12	12	0			1
						7	4	13	9							
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	35	1	531	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							
03	744 N	639	-0-	-105	-0-	39	1	579	3	Y	11	11	0			1
						9	4	12	9							
*04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	10	10	0			1
						8	4	11	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	502	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	415	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

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

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

11	690	N	541	-0-	-149	-0-	46	1	475	3	Y	13	12	0			1
							6	4	14	9							
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	59	1	568	3	Y	20	20	0			1
							20	4	22	9							
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	52	1	545	3	Y	27	26	0			2
							6	4	30	9							
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	469	3	Y	29	28	0			3
							1	4	32	9							
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	61	1	595	3	Y	46	45	0			4
							9	4	51	9							
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	18	21	0			1
							7	4	20	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

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

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

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

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	46	1	483	3	Y	10	10	0			1
							7	4	11	9							
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	Y	4	5	0			-0-
							15	4	4	9							
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	528	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

11	480	N	350	-0-	-130	-0-	30	1	304	3	Y	11	10	0			1
							4	4	12	9							
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	30	1	288	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	28	1	262	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	28	1	267	3	Y	12	12	0			1
							4	4	13	9							
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	25	1	255	3	Y	11	11	0			1
							3	4	12	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1054	N	776	-0-	-278	-0-	44	1	710	3	Y	11	10	0			1
							10	4	12	9							
11	660	N	512	-0-	-148	-0-	29	1	464	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							
12	713	N	374	-0-	-339	-0-	22	1	335	3	Y	5	6	0			-0-
							11	4	6	9							
01	775	N	480	-0-	-295	-0-	28	1	444	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	848	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	3	Y	24	22	0			2
							15	4	26	9							
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	Y	11	12	0			1
							12	4	12	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

STERLING "P" FEE WELL #: 1 RRCID -> 219838 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	975	3	Y	10	10	0			1
							14	4	11	9							
11	1020	N	700	-0-	-320	-0-	40	1	638	3	Y	13	12	0			2
							8	4	14	9							
12	1023	N	817	-0-	-206	-0-	48	1	731	3	Y	12	13	0			1
							25	4	13	9							
01	1054	N	948	-0-	-106	-0-	57	1	868	3	Y	13	13	0			1
							9	4	14	9							
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	817	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	3	Y	18	17	0			2
							18	4	20	9							
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	95	1	1437	3	Y	21	22	0			1
							19	4	23	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 9 RRCID -> 220455 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8163 - 8284

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	11	11	0			1
						2	4	12	9							
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	7	7	0			1
						4	4	8	9							
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	14	14	0			1
						2	4	15	9							
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	12	12	0			1
						1	4	13	9							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

GLASSCOCK FEE WELL #: 1 RRCID -> 236869 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

REAGAN 'I' FEE WELL #: 2 RRCID -> 240484 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8092 - 8440

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

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38 1	614 3	N	59	60 0		3
						8 4	65 9					
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	37 1	558 3	N	70	70 0		3
						19 4	77 9					
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	29 1	452 3	N	62	61 0		4
						5 4	68 9					
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	34 1	521 3	N	53	51 0		6
						2 4	58 9					
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	35 1	527 3	N	34	37 0		3
						8 4	37 9					
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	31 1	472 3	N	20	22 0		1
						6 4	22 9					

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	396	2	10	9	Y	9					54
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4					58
01	434 N	343	-0-	-91	-0-	333	2	10	9	Y	9					67
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	310	2			Y	-0-					67
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-					67
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					67

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	884	2	19	9	Y	17					107
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	856	2	11	9	Y	10					117
01	899 N	762	-0-	-137	-0-	744	2	18	9	Y	16					133
02	812 N	690	-0-	-122	-0-	690	2			Y	-0-					133
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					133
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	701	2	2	9	Y	2					135

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	941	-0-	941	941	941	2			N	-0-					-0-
03	2099 X	1158	-0-	-941	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1500 X	726	-0-	-774	-0-	726	2			N	-0-					-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

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

11	930 N	525	-0-	-405	-0-	525	3		Y	-0-		-0-
*12	992 N	276	-0-	-716	-0-	276	3		Y	-0-		-0-
01	1519 N	306	-0-	-1213	-0-	306	3		Y	-0-		-0-
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	435	3		Y	-0-		-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		Y	-0-		-0-
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	527	3	9 9	Y	8		8

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

COPE-BODINE WELL #: 1 RRCID -> 153096 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8052 - 8449

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

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

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

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

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

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

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

GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

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

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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

TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

11	T. A.	103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.	112	-0-	112	215	112	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	98	-0-	98	313	98	3			Y	-0-					-0-
02	415 X	102	-0-	-313	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3					3

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

11	T. A.	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.	197	-0-	197	365	197	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	206	-0-	206	571	206	3			Y	-0-					-0-
02	684 X	113	-0-	-571	-0-	78	3	35	9	Y	32					32
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	77	3	56	9	Y	51	31	1			52
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	160	3	58	9	Y	53	58	1			47

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

11	T. A.	99	-0-	99	99	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.	445	-0-	445	544	121	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	234	-0-	234	778	54	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	969 X	191	-0-	-778	-0-	47	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	127	-0-	-152	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	120	-0-	-120	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

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

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*10	5334	X	1043	-0-	-4291	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
*03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

11	T. A.		1153	-0-	1153	1153	87	1	997	3	Y	50	49	0			3
							14	4	55	9							
12	T. A.		1007	-0-	1007	2160	76	1	866	3	Y	32	34	0			1
							30	4	35	9							
01	T. A.		1036	-0-	1036	3196	78	1	917	3	Y	29	28	0			2
							9	4	32	9							
02	4095		899	-0-	-3196	-0-	68	1	819	3	Y	9	10	0			1
							2	4	10	9							
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	68	1	797	3	Y	16	16	0			1
							13	4	18	9							
04	990	N	734	-0-	-256	-0-	57	1	660	3	Y	7	8	0			-0-
							9	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			105
12	558 N	435	-0-	-123	-0-	435	2		N	-0-			105
01	1209 N	685	-0-	-524	-0-	685	2		N	-0-			105
02	924 N	762	-0-	-162	-0-	762	2		N	-0-			105
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			105
*04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

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

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			150
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-			150
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-			150
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2		Y	-0-			150
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			150
04	6 N	-0-	-0-	-6	-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

11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			48
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2		N	-0-			48
01	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-			48
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	192	2		N	-0-			48
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			48
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		N	-0-			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
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					21
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					21
01	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	2			N	-0-					21
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	384	2			N	-0-					21
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					21
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					153
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					153
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					153
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					153
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					153
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3684					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3684					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3684					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3684					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

11	9930 X	8700	-0-	-1230	-0-	839	1	7861	3	N	-0-					114
12	10261 X	9913	-0-	-348	-0-	602	1	9311	3	N	-0-					114
01	10322 X	10322	-0-	-0-	-0-	955	1	9367	3	N	-0-					114
02	8680 X	7450	-0-	-1230	-0-	667	1	6783	3	N	-0-					114
03	9920 X	9578	-0-	-342	-0-	892	1	8686	3	N	-0-					114
04	9990 X	8816	-0-	-1174	-0-	859	1	7957	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

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	700 X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 X	-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

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

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

11	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
12	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
01	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
02	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
*04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

11	20022 X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	3			N	-0-					-0-
12	20443 X	20443	-0-	-0-	-0-	20443	3			N	-0-					-0-
01	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-	23356	3			N	-0-					-0-
02	17435 X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	3			N	-0-					-0-
03	18887 X	18887	-0-	-0-	-0-	18887	3			N	-0-					-0-
*04	18469 X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	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
*09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
10	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	3			N	-0-					-0-
11	7620	X	6952	-0-	-668	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
12	7874	X	6684	-0-	-1190	-0-	6684	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7138	-0-	-736	-0-	7138	3			N	-0-					-0-
02	7112	X	6220	-0-	-892	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
*04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

11	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
01	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6068	-0-	-344	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
03	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
*04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			N	-0-					-0-
01	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	3			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3			N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-					-0-
*04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

11	6480	X	5767	-0-	-713	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
12	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	4977	-0-	-1071	-0-	4977	3			N	-0-					-0-
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	6160	-0-	-320	-0-	6160	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 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-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

11	20536	X	20536	-0-	-0-	-0-	20536	3			N	-0-					-0-
12	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14701	3			N	-0-					-0-
01	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	22744	3			N	-0-					-0-
02	16725	X	16725	-0-	-0-	-0-	16725	3			N	-0-					-0-
03	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19734	3			N	-0-					-0-
*04	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	20639	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
11	DLQ G-10	3578	-0-	3578	3578	3578	3		N	-0-			45
12	DLQ G-10	4790	-0-	4790	8368	4790	3		N	-0-			45
01	DLQ G-10	4604	-0-	4604	12972	4604	3		N	-0-			45
02	DLQ G-10	3396	-0-	3396	16368	3396	3		N	-0-			45
*03	21007 X	4639	-0-	-16368	-0-	4639	3		N	-0-			45
04	4650 X	4108	-0-	-542	-0-	4108	3		N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

11	15510 X	14286	-0-	-1224	-0-	14286	3		N	-0-			-0-
12	16089 X	13242	-0-	-2847	-0-	13242	3		N	-0-			-0-
01	16306 X	15324	-0-	-982	-0-	15324	3		N	-0-			-0-
02	14728 X	11578	-0-	-3150	-0-	11578	3		N	-0-			-0-
03	16306 X	15787	-0-	-519	-0-	15787	3		N	-0-			-0-
04	14820 X	14481	-0-	-339	-0-	14481	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

11	9030 X	8844	-0-	-186	-0-	8844	3		N	-0-			-0-
12	9889 X	7584	-0-	-2305	-0-	7584	3		N	-0-			-0-
01	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	3		N	-0-			-0-
02	8932 X	7119	-0-	-1813	-0-	7119	3		N	-0-			-0-
03	9145 X	7946	-0-	-1199	-0-	7946	3		N	-0-			-0-
04	9630 X	9147	-0-	-483	-0-	9147	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

11	26550 X	24270	-0-	-2280	-0-	24270	3		N	-0-			-0-
12	27621 X	25518	-0-	-2103	-0-	25518	3		N	-0-			-0-
01	27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	27652	3		N	-0-			-0-
02	24948 X	19060	-0-	-5888	-0-	19060	3		N	-0-			-0-
03	27621 X	26246	-0-	-1375	-0-	26246	3		N	-0-			-0-
04	26730 X	26467	-0-	-263	-0-	26467	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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

11	25677 X	25677	-0-	-0-	-0-	25677	3			N	-0-					-0-
12	25916 X	25916	-0-	-0-	-0-	25916	3			N	-0-					-0-
01	28750 X	28750	-0-	-0-	-0-	28750	3			N	-0-					-0-
02	22736 X	20376	-0-	-2360	-0-	20376	3			N	-0-					-0-
03	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	27654	3			N	-0-					-0-
*04	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	26852	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

11	37849 X	37849	-0-	-0-	-0-	37849	3			N	-0-					-0-
12	45251 X	45251	-0-	-0-	-0-	45251	3			N	-0-					-0-
01	30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	30743	3			N	-0-					-0-
02	18872 X	14137	-0-	-4735	-0-	14137	3			N	-0-					-0-
03	20894 X	19143	-0-	-1751	-0-	19143	3			N	-0-					-0-
04	20220 X	17833	-0-	-2387	-0-	17833	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MOORE, WAYNE WELL #: 10H RRCID -> 253730 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11316 - 13078

11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					305
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					305
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	214	2	41	9	N	37					342
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	302	2	67	9	N	61	368	1			35
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	70	2	32	9	N	29					64
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	169	2	14	9	N	13					77

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

11	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1557	2	397	9	N	361	361	1			262
12	1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1305	2	194	9	N	176	176	1			262
01	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1718	2	200	9	N	182	182	1			262
02	1736 N	386	-0-	-1350	-0-	386	2			N	-0-					262
*03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1984	2	196	9	N	178	178	1			262
*04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1785	2	398	9	N	362	251	1			373

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

11	990 N	693	-0-	-297	-0-	691	2	2	9	N	2					48
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	737	2	2	9	N	2					50
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					52
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1					53
03	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					53
04	990 N	636	-0-	-354	-0-	634	2	2	9	N	2					55

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
11	12630 X	5120	-0-	-7510	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
12	9393 X	5639	-0-	-3754	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
01	9393 X	6646	-0-	-2747	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
02	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	3			N	-0-					-0-
03	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	3			N	-0-					-0-
*04	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	4432	1	16457	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

11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					4
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					4
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
02	T. A.	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-					4
03	T. A.	374	-0-	374	713	374	3			Y	-0-					4
04	T. A.	351	-0-	351	1064	351	3			Y	-0-	3	1			1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

11	3510 X	3390	-0-	-120	-0-	3390	3			Y	-0-					47
12	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	3476	3			Y	-0-					47
01	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	3490	3			Y	-0-					47
02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-					47
03	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3317	3	57	9	Y	52					99
*04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3352	3	94	9	Y	85	114	1			70

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

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
11	13260 X	10096	-0-	-3164	-0-	10038	2	58	9	N	53	182	1			86
12	12803 X	11329	-0-	-1474	-0-	11315	2	14	9	N	13					99
01	12214 X	10838	-0-	-1376	-0-	10798	2	40	9	N	36					135
02	10556 X	8355	-0-	-2201	-0-	8308	2	47	9	N	43					178
03	11594 X	8033	-0-	-3561	-0-	7986	2	47	9	N	43					221
04	10950 X	4129	-0-	-6821	-0-	4121	2	8	9	N	7	182	1			46

COYANOSA (WOLFCAMP) 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 801 RRCID -> 019664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9926 - 10115

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 033849 COMPL. DATE 08/23/1964 TOTAL DEPTH 10460 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 602 RRCID -> 039401 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. N/A

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

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

COYANOSA (WOLFCAMP) //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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 10150

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 904 RRCID -> 115422 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 10374

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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

COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

11	82139	X	82139	-0-	-0-	-0-	81436	3	703	9	N	639	926	1			628
12	138593	X	138593	-0-	-0-	-0-	137904	3	689	9	N	626	557	1			697
01	145430	X	145430	-0-	-0-	-0-	144469	3	961	9	N	874	929	1			642
02	161217	X	161217	-0-	-0-	-0-	160067	3	1150	9	N	1045	744	1			943
03	146322	X	146322	-0-	-0-	-0-	145462	3	860	9	N	782	1088	1			637
*04	159541	X	159541	-0-	-0-	-0-	158823	3	718	9	N	653	733	1			557

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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

11	810 N	565	-0-	-245	-0-	565	3			Y	-0-					2
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					2
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					2
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					2
03	713 N	545	-0-	-168	-0-	517	3	28	9	Y	25					27
04	690 N	540	-0-	-150	-0-	496	3	44	9	Y	40	41	1			26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

11	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1568	3			Y	-0-					73
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					73
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					73
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					73
03	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			Y	-0-					73
04	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 504 RRCID -> 166673 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10027 - 10550

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

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

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1847	2	3 9	N	3			13
12	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1064	2	3 9	N	3			16
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4 9	N	4			20
02	1736 N	1463	-0-	-273	-0-	1460	2	3 9	N	3			23
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1 9	N	1			24
04	1140 N	672	-0-	-468	-0-	671	2	1 9	N	1			25

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

11	4020 X	3193	-0-	-827	-0-	3193	3	N	-0-			-0-
12	4154 X	4021	-0-	-133	-0-	4021	3	N	-0-			-0-
01	4154 X	2757	-0-	-1397	-0-	2757	3	N	-0-			-0-
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3	N	-0-			-0-
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3	N	-0-			-0-
*04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

11	1620 N	1457	-0-	-163	-0-	1457	3	Y	-0-	10 1		4
12	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	1429	3	Y	-0-			4
01	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3	Y	-0-			4
02	1372 N	1274	-0-	-98	-0-	1274	3	Y	-0-			4
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3	Y	-0-	3 1		1
04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1319	3	Y	-0-			1

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
11	3120	X	2570	-0-	-550	-0-	2569	3	1	9	Y	1	8	1			3
12	3224	X	2779	-0-	-445	-0-	2778	3	1	9	Y	1					4
01	3224	X	2333	-0-	-891	-0-	2333	3			Y	-0-					4
02	2912	X	1743	-0-	-1169	-0-	1743	3			Y	-0-					4
03	2883	X	1903	-0-	-980	-0-	1902	3	1	9	Y	1	4	1			1
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					1

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2489	-0-	-146	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
01	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1649	-0-	-731	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
*04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	5610	X	5321	-0-	-289	-0-	5321	3			Y	-0-					1
12	5673	X	5280	-0-	-393	-0-	5280	3			Y	-0-					1
01	5673	X	5488	-0-	-185	-0-	5486	3	2	9	Y	2					3
02	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	4847	3			Y	-0-					3
03	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	5351	3			Y	-0-					3
04	5310	X	5202	-0-	-108	-0-	5201	3	1	9	Y	1					4

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

11	3210	X	2638	-0-	-572	-0-	2632	3	6	9	Y	5	43	1			20
12	3317	X	1099	-0-	-2218	-0-	1097	3	2	9	Y	2					22
01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3786	3	33	9	Y	30					52
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4278	3	39	9	Y	35					87
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4809	3	26	9	Y	24	73	1			38
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4620	3	43	9	Y	39					77

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

11	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	3	2	9	Y	2					2

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

11	6840	X	4600	-0-	-2240	-0-	4600	3			Y	-0-	3	1			1
12	7068	X	2104	-0-	-4964	-0-	2104	3			Y	-0-					1
01	7068	X	1860	-0-	-5208	-0-	1860	3			Y	-0-					1
02	6272	X	1045	-0-	-5227	-0-	1045	3			Y	-0-					1
03	6789	X	1674	-0-	-5115	-0-	1674	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	4590	X	1519	-0-	-3071	-0-	1519	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
11	1740 N	1539	-0-	-201	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1379	-0-	-49	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	777	3	7	9	Y	6					196
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	817	3	34	9	Y	31	175	1			52
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7					59
02	728 N	668	-0-	-60	-0-	659	3	9	9	Y	8					67
03	837 N	506	-0-	-331	-0-	499	3	7	9	Y	6					73
04	900 N	345	-0-	-555	-0-	339	3	6	9	Y	5					78

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

11	6604 X	4045	-0-	-2559	-0-	3938	3	107	9	Y	97	110	1			11
12	4216 X	3512	-0-	-704	-0-	3410	3	102	9	Y	93	84	1			20
01	4216 X	4106	-0-	-110	-0-	3960	3	146	9	Y	133	135	1			18
02	3808 X	2009	-0-	-1799	-0-	1963	3	46	9	Y	42	52	1			8
03	4185 X	2954	-0-	-1231	-0-	2928	3	26	9	Y	24	29	1			3
*04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4298	3	97	9	Y	88	76	1			15

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

11	8670 X	8133	-0-	-537	-0-	8109	3	24	9	Y	22	104	1			57
12	8959 X	7176	-0-	-1783	-0-	7167	3	9	9	Y	8					65
01	8959 X	8295	-0-	-664	-0-	8277	3	18	9	Y	16					81
02	7896 X	7396	-0-	-500	-0-	7373	3	23	9	Y	21					102
03	8618 X	8095	-0-	-523	-0-	8047	3	48	9	Y	44	84	1			62
04	8130 X	7846	-0-	-284	-0-	7838	3	8	9	Y	7					69

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

11	3390 X	3334	-0-	-56	-0-	3334	3			Y	-0-					38
12	3503 X	2070	-0-	-1433	-0-	2070	3			Y	-0-					38
01	3503 X	1393	-0-	-2110	-0-	1392	3	1	9	Y	1					39
02	3164 X	2499	-0-	-665	-0-	2499	3			Y	-0-					39
03	3503 X	2709	-0-	-794	-0-	2709	3			Y	-0-					39
04	3330 X	2603	-0-	-727	-0-	2602	3	1	9	Y	1					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
11	T. A.	1325	-0-	1325	1325	1239	3	86	9	Y	78	70	1			9
12	T. A.	1578	-0-	1578	2903	1476	3	102	9	Y	93	82	1			20
01	T. A.	1599	-0-	1599	4502	1486	3	113	9	Y	103	109	1			14
02	5268 X	766	-0-	-4502	-0-	708	3	58	9	Y	53	57	1			10
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1002	3	36	9	Y	33	39	1			4
*04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	3	8	9	Y	7	10	1			1

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					31
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					31
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					31
02	560 N	263	-0-	-297	-0-	263	3			N	-0-					31
03	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					31
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

11	7290 X	7026	-0-	-264	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
12	7409 X	7398	-0-	-11	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
01	7533 X	7244	-0-	-289	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
02	6804 X	6133	-0-	-671	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
03	7533 X	4834	-0-	-2699	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	7170 X	6413	-0-	-757	-0-	6413	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (FUSSELMAN) 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 081683 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6267 - 6424

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

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

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		111	-0-	111	111	111	3			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		187	-0-	187	298	187	3			Y	-0-					-0-
02	DELQ PR		184	-0-	184	482	184	3			Y	-0-					-0-
03	0		153	-0-	153	635	153	3			Y	-0-					-0-
04	0		122	-0-	122	757	122	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	#	730	-0-	-80	-0-	729	2	1	9	N	1					121
12	775	#	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					121
01	775	#	746	-0-	-29	-0-	745	2	1	9	N	1					122
02	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					122
03	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					122
*04	768	R	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					123

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	267	3	18	9	Y	16	12	1			4
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	129	3	29	9	Y	26	22	1			8
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	13	18	1			3
04	270	N	37	-0-	-233	-0-	33	3	4	9	Y	4	6	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	4607	-0-	-1513	-0-	4598	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	6324	X	4529	-0-	-1795	-0-	4522	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	6324	X	4475	-0-	-1849	-0-	4466	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	4844	X	4083	-0-	-761	-0-	4080	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	4867	X	4391	-0-	-476	-0-	4388	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4249	3	3	9	Y	3	3	1			1

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	3			N	-0-	7	1			-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	Y	20	27	1			3
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	560	3	41	9	Y	37	27	1			13
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	626	3	133	9	Y	121	104	1			30
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	613	3	163	9	Y	148	133	1			45
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	661	3	34	9	Y	31	69	1			7
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	493	3	59	9	Y	54	48	1			13

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					40
12	868	X	399	-0-	-469	-0-	399	3			N	-0-					40
01	713	X	320	-0-	-393	-0-	314	3	6	9	N	5					45
02	1764	X	331	-0-	-1433	-0-	331	3			N	-0-					45
03	1953	X	314	-0-	-1639	-0-	314	3			N	-0-					45
04	1890	X	215	-0-	-1675	-0-	215	3			N	-0-					45

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					54
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					54
01	806	N	688	-0-	-118	-0-	660	3	28	9	N	25					79
02	616	N	465	-0-	-151	-0-	454	3	11	9	N	10					89
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					89
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					99

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

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	30	#	2	-0-	-28	-0-	1	2	1	9	N	1					39
12	31	#	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1					40
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					42
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					44
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					45
04	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					46

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

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	2	4	9	N	4					77
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	N	1					78
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					80
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	585	2	3	9	N	3					83
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	871	2	10	9	N	9					92
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					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
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					15
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					15
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					16
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					17
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	4	1			15
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1					16

WILKINSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 062791 COMPL. DATE 05/02/1975 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					10
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					11
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					12
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					13
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					14
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1					15

MCENTIRE 27 WELL #: 1 RRCID -> 064094 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					5
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					6
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					8
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					9
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	409	2	8	9	Y	7	11	1			5
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE 15 WELL #: 1 RRCID -> 064095 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1					13
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					13
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					14
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	177	2	1	9	Y	1					15
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	172	2	2	9	Y	2	5	1			12
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					1
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					1
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					1
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					1
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					9
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					10
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					11
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					12
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	166	2	6	9	Y	5	8	1			9
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					10

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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					1
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					1
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					1
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1					5
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					6
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					8
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					9
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	Y	7	11	1			5
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1					6

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					10
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					11
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					13
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1					14
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	336	2	8	9	Y	7	11	1			10
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					15
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					15
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					16
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	Y	1					17
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	4	1			15
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1					1
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					2
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					3
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					4
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	5	1			2
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					4
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					4
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					4
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	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
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					4
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					4
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					4
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2			Y	-0-					4
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					4
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	247	2	1	9	Y	1					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					8
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					8
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					9
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	260	2	3	9	Y	3					12
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	11	1			5
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					6

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					3
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					3
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					8
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					9
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					10
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					11
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	475	2	4	9	Y	4	6	1			9
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					1
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					2
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	Y	3					5
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					7
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	Y	10	15	1			2
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2					4

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	Y	1					10
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					11
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	Y	2					13
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	670	2	4	9	Y	4					17
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	653	2	7	9	Y	6	14	1			9
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	555	2	2	9	Y	2					11

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	Y	1					4
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					4
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					6
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					9
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	141	2	6	9	Y	5	12	1			2
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					3

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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					2
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					2
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					2
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					2
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					1
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					2
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	290	2	2	9	Y	2					4
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					5
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	317	2	6	9	Y	5	8	1			2
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					3

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					15
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					16
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	Y	4					20
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	230	2	9	9	Y	8					28
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	Y	12	28	1			12
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	190	2	3	9	Y	3					15

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					11
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					12
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					13
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	126	2	1	9	Y	1					14
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					15
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					16

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
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					6
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					7
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					8
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					8
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					9
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	320	2	1	9	Y	1					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
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	Y	2					9
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1	9	Y	1					10
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	615	2	2	9	Y	2					12
02	588	N	493	-0-	-95	-0-	491	2	2	9	Y	2					14
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2					16
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	567	2	2	9	Y	2					18

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
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1					17
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					18
01	775	N	623	-0-	-152	-0-	622	2	1	9	Y	1					19
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	570	2	2	9	Y	2					21
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					22
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					23

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
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					19
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	2	4	9	Y	4	4	1			19
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1					20
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4	4	1			20
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					21
04	360	N	252	-0-	-108	-0-	250	2	2	9	Y	2					23

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					27
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	2	9	9	Y	8	8	1			27
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2					29
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7	8	1			28
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					29
04	480	N	331	-0-	-149	-0-	327	2	4	9	Y	4					33

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	Y	1					15
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	2	9	9	Y	8	8	1			15
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					17
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	Y	8	9	1			16
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					17
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	242	2	4	9	Y	4					21

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	Y	1					23
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	315	2	7	9	Y	6	6	1			23
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					24
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			24
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					25
04	390	N	268	-0-	-122	-0-	265	2	3	9	Y	3					28

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					25
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					25
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					25
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					25
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					25
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					25

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1					21
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					22
01	403	N	312	-0-	-91	-0-	311	2	1	9	Y	1					23
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	284	2	1	9	Y	1					24
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	Y	1					25
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					26

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					23
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					23
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					23
02	420	N	68	-0-	-352	-0-	68	2			Y	-0-					23
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					23
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	228	2	14	9	N	13					77
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	264	2	8	9	N	7					84
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					89
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					101
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	136	2	8	9	N	7					108
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	2	7	9	N	6					114

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					7
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					7
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					8
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					8
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					9
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	186	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	431	2	2	9	Y	2					2
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					3
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	471	2	4	9	Y	4	5	1			2
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	Y	1					12
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1					13
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2					15
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	448	2	1	9	Y	1					16
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					17
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	517	2	1	9	Y	1					18

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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					15
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4	4	1			15
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					16
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			16
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					17
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	158	2	2	9	Y	2					19

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
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					1
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					1
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					11
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					11
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					11
02	364	N	62	-0-	-302	-0-	62	2			Y	-0-					11
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					11
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					11
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					12
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	Y	1					13
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	133	2	1	9	Y	1					14
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					15
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					16

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
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					6
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					6
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	438	2	1	9	Y	1					7
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	350	2	1	9	Y	1					8
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					9
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	404	2	1	9	Y	1					10

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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					1
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					1
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1					2
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					3
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	149	2	4	9	Y	4	5	1			2
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					3

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					9
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1					10
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					11
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					12
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	378	2	4	9	Y	4	6	1			10
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					11
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					12
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					14
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2					16
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					17
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					18

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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					18
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	2	4	9	Y	4	4	1			18
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					19
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	1			19
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					20
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	154	2	2	9	Y	2					22

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
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1					2
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	386	2	2	9	Y	2					4
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					6
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	422	2	9	9	Y	8	13	1			1
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					3

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
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					27
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					28
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					30
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	248	2			Y	-0-					30
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					31
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	425	2	1	9	Y	1					32

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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	2	1	9	Y	1					18
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					19
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	284	2	2	9	Y	2					21
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	227	2	1	9	Y	1					22
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					23
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	Y	1					24

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
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					11
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	Y	1					12
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	290	2	2	9	Y	2					14
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					15
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	317	2	8	9	Y	7	11	1			11
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					12

MCENTIRE 28 WELL #: 8 RRCID -> 167753 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7420 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					9
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					10
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1					11
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					12
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	514	2	4	9	Y	4	6	1			10
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	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
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					28
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					28
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					28
02	280	N	159	-0-	-121	-0-	159	2			Y	-0-					28
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					28
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					5
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					5
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	352	2	1	9	Y	1					6
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					6
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	385	2	3	9	Y	3	5	1			4
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	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
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					9
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					10
01	434	N	344	-0-	-90	-0-	342	2	2	9	Y	2					12
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	313	2	1	9	Y	1					13
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					14
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					15

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
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					12
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					12
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					12
02	560	N	473	-0-	-87	-0-	473	2			Y	-0-					12
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					12
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					12

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					27
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					27
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					27
02	532	N	89	-0-	-443	-0-	89	2			Y	-0-					27
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					27
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					27

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					29
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					29
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					30
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	39	2			Y	-0-					30
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	Y	1					31
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					31

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					30
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					30
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1					31
02	784	N	133	-0-	-651	-0-	133	2			Y	-0-					31
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					32
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					32

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
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3	9	Y	3					50
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1					51
01	651	N	551	-0-	-100	-0-	550	2	1	9	Y	1					52
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					52
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					53
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1					54

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
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					23
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					24
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	Y	1					25
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					25
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					26
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					26

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
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					6
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					6
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					7
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					8
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					9
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	531	2	1	9	Y	1					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
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					7
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					8
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	813	2	1	9	Y	1					9
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					10
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	889	2	4	9	Y	4	6	1			8
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1					9

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					11
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1					12
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					13
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					14
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1					15
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	270	2	1	9	Y	1					16

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
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					12
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					13
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1					14
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	438	2	1	9	Y	1					15
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					16
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	413	2	1	9	Y	1					17

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					97
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	418	2	2	9	N	2					99
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	428	2	3	9	N	3					102
02	504	N	363	-0-	-141	-0-	360	2	3	9	N	3					105
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	277	2	4	9	N	4					109
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1					110

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
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	145	2	1	9	N	1					63
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2					65
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	2	2	9	N	2					67
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	91	2	1	9	N	1					68
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	N	2					70
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2					72

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
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	3			N	-0-					69
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-					69
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					69
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					69

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					120
12	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					120
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					120
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	181	3			N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					31
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					31
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					31
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	67	3			N	-0-					31
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	3	4	9	N	4					35
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	5	-0-	-505	-0-	5	3			N	-0-					80
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					80
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					80
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					80
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					80
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	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
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					142
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					142
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					142
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					142
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					142
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					1
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					1
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					1
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					1
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					236
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			Y	-0-					236
01	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	3			Y	-0-					236
02	728	N	621	-0-	-107	-0-	621	3			Y	-0-					236
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					236
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	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
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					14
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					14
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-	5	1			9
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-					9
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					9
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					9

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					120
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					120
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					120
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-					120
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					120
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					39
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	3	2	9	Y	2					41
01	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	3			Y	-0-	15	1			26
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	3			Y	-0-					26
03	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	3			Y	-0-					26
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					26

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

11	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					35
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	3	1	9	Y	1					36
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	Y	2	13	1			25
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					25
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					25
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					25

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	541	3	1	9	Y	1					30
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	3	2	9	Y	2					32
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	Y	2	12	1			22
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					22
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					22
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					22

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

11	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	Y	1					48
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3	9	Y	3					51
01	620	N	381	-0-	-239	-0-	380	3	1	9	Y	1	19	1			33
02	560	N	337	-0-	-223	-0-	337	3			Y	-0-					33
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			Y	-0-					33
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					33

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					37
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					37
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-	13	1			24
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					24
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					24
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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

11	DLQ	G-10	611	-0-	611	4422	611	3			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	647	-0-	647	5069	647	3			Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	713	-0-	713	5782	713	3			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	707	-0-	707	6489	707	3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	557	-0-	557	7046	557	3			Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	8067	1021	3			Y	-0-					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

11	DLQ	G-10	809	-0-	809	5983	809	3			Y	-0-					228
12	DLQ	G-10	428	-0-	428	6411	428	3			Y	-0-					228
01	DLQ	G-10	602	-0-	602	7013	602	3			Y	-0-					228
02	DLQ	G-10	597	-0-	597	7610	597	3			Y	-0-					228
03	DLQ	G-10	572	-0-	572	8182	572	3			Y	-0-					228
04	DLQ	G-10	377	-0-	377	8559	377	3			Y	-0-					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

11	DLQ	G-10	586	-0-	586	4820	586	3			Y	-0-					40
12	DLQ	G-10	609	-0-	609	5429	609	3			Y	-0-					40
01	DLQ	G-10	345	-0-	345	5774	345	3			Y	-0-					40
02	DLQ	G-10	342	-0-	342	6116	342	3			Y	-0-					40
03	DLQ	G-10	283	-0-	283	6399	283	3			Y	-0-					40
04	DLQ	G-10	474	-0-	474	6873	474	3			Y	-0-					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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

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
11	2520 #	1525	-0-	-995	-0-	139	1	1386	2	N	-0-			-0-
12	2604 #	1039	-0-	-1565	-0-	251	1	788	2	N	-0-			-0-
01	2604 #	1512	-0-	-1092	-0-	300	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	8630	2451	-0-	-6179	-0-	464	1	1987	2	N	-0-			-0-
03	1581 #	1210	-0-	-371	-0-	308	1	902	2	N	-0-			-0-
*04	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	149	1	1868	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

11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	2	N	-0-			-0-
12	372 N	260	-0-	-112	-0-	63	1	197	2	N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	75	1	302	2	N	-0-			-0-
02	364 N	301	-0-	-63	-0-	57	1	244	2	N	-0-			-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	27	1	79	2	N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 144836 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 19570 PERF.15490 - 15620

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

11	10486 X	10486	-0-	-0-	-0-	956	1	9530	2	N	-0-			-0-
12	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	1643	1	5161	2	N	-0-			-0-
01	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	2142	1	8664	2	N	-0-			-0-
02	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	1147	1	4915	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	2578	-0-	-1297	-0-	657	1	1921	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	2484	-0-	-1266	-0-	183	1	2301	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	255	-0-	-15	-0-	23	1	232	2	N	-0-					-0-
12	279	X	152	-0-	-127	-0-	37	1	115	2	N	-0-					-0-
01	279	X	180	-0-	-99	-0-	36	1	144	2	N	-0-					-0-
02	252	X	5	-0-	-247	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	279	X	97	-0-	-182	-0-	24	1	73	2	N	-0-					-0-
04	270	X	55	-0-	-215	-0-	4	1	51	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

11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

11	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	1641	1	16362	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	3068	-0-	-15501	-0-	741	1	2327	2	N	-0-					-0-
01	18569	X	781	-0-	-17788	-0-	155	1	626	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	2946	-0-	-13854	-0-	558	1	2388	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	5886	-0-	-12714	-0-	1501	1	4385	2	N	-0-					-0-
*04	25793	X	25793	-0-	-0-	-0-	1902	1	23891	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	2	N	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (STRAWN) 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE 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
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	2	N	-0-					-0-
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	83	1	262	2	N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 14240

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810 N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					66
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					66
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					66
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	543	2			N	-0-					66
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					66
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					66

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

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

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

11	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

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

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

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	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

11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					8
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					8
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					8
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189	2			Y	-0-					8
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					8
*04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					12
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					12
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					12
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					12
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

11	810 N	799	-0-	-11	-0-	781	2	18	9	Y	16	121	0			29
12	837 N	736	-0-	-101	-0-	721	2	15	9	Y	14					43
01	837 N	669	-0-	-168	-0-	662	2	7	9	Y	6					49
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	714	2	24	9	Y	22					71
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	773	2	29	9	Y	26					97
*04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	Y	15					112

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	17788	3	1052	4	Y	1892	1508	1	129	8	453
						2081	9									
12	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	19320	3	454	4	Y	1438	1471	1	31	8	389
						1582	9									
01	21235 X	19805	-0-	-1430	-0-	17975	3	247	4	Y	1439	1426	1	10	8	392
						1583	9									
02	19516 X	18758	-0-	-758	-0-	15337	3	2229	4	Y	1084	1157	1	24	8	295
						1192	9									
03	21607 X	21198	-0-	-409	-0-	19251	3	241	4	Y	1551	1753	1	4	8	89
						1706	9									
*04	21018 X	21018	-0-	-0-	-0-	17045	3	2638	4	Y	1214	824	1	8	8	471
						1335	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

11	25830 X	21475	-0-	-4355	-0-	20098	3	51	4	Y	1205	1192	0	4	8	81
						1326	9									
12	26691 X	22496	-0-	-4195	-0-	20948	3	1	4	Y	1406	1453	0	4	8	30
						1547	9									
01	25358 X	23444	-0-	-1914	-0-	21859	3	12	4	Y	1430	1404	0	2	8	54
						1573	9									
02	21945 X	21945	-0-	-0-	-0-	20443	3	30	4	Y	1338	1295	0	6	8	91
						1472	9									
03	25371 X	25371	-0-	-0-	-0-	23718	3	1653	9	Y	1503	1515	0	7	8	72
*04	23899 X	23899	-0-	-0-	-0-	22359	3	1540	9	Y	1400	1400	0	7	8	65

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

11	10350 X	8552	-0-	-1798	-0-	6705	3	1052	4	Y	723	599	0			275
						795	9									
12	10695 X	9179	-0-	-1516	-0-	8391	3	14	4	Y	704	873	0			106
						774	9									
01	10695 X	9246	-0-	-1449	-0-	8313	3	203	4	Y	664	633	0			137
						730	9									
02	9184 X	8976	-0-	-208	-0-	8038	3	226	4	Y	647	655	0			129
						712	9									
03	10075 X	9710	-0-	-365	-0-	8980	3	25	4	Y	641	701	0			69
						705	9									
04	8940 X	8530	-0-	-410	-0-	7812	3	72	4	Y	587	567	0	2	8	87
						646	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

11	27780 X	25467	-0-	-2313	-0-	567	1	22982	3	Y	1358	1366	0	4	8	95
						424	4	1494	9							
12	27404 X	25773	-0-	-1631	-0-	545	1	23429	3	Y	1524	1470	0	62	1	85
						123	4	1676	9			2	8			
01	29366 X	29366	-0-	-0-	-0-	500	1	26830	3	Y	1581	1365	0	1	8	300
						297	4	1739	9							
02	25732 X	24555	-0-	-1177	-0-	816	1	21893	3	Y	1304	1466	0	2	8	136
						412	4	1434	9							
03	28489 X	25307	-0-	-3182	-0-	922	1	22788	3	Y	1385	1431	0	2	8	88
						73	4	1524	9							
04	27780 X	24554	-0-	-3226	-0-	1835	1	21155	3	Y	1420	1357	0			151
						2	4	1562	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11306	-0-	-1444	-0-	229	1	9276	3	Y	1379	1386	0	2	8	96
							284	4	1517	9							
12	12803	X	10558	-0-	-2245	-0-	202	1	8687	3	Y	1448	1403	0	59	1	81
							76	4	1593	9			1	8			
01	12152	X	11186	-0-	-966	-0-	172	1	9221	3	Y	1468	1269	0	1	8	279
							178	4	1615	9							
02	10864	X	9810	-0-	-1054	-0-	296	1	7936	3	Y	1210	1361	0	1	8	127
							247	4	1331	9							
03	11873	X	10270	-0-	-1603	-0-	346	1	8563	3	Y	1197	1247	0	1	8	76
							44	4	1317	9							
04	11310	X	9990	-0-	-1320	-0-	713	1	8218	3	Y	962	935	0	1	8	102
							1	4	1058	9							

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9464	-0-	-1396	-0-	8150	3	320	4	N	904	903	1	5	8	112
							994	9									
12	10726	X	9235	-0-	-1491	-0-	8220	3	16	4	N	908	880	1	2	8	138
							999	9									
01	10602	X	6298	-0-	-4304	-0-	4303	3	1064	4	N	846	802	1	1	8	181
							931	9									
02	9296	X	6991	-0-	-2305	-0-	5266	3	808	4	N	834	854	1	5	8	156
							917	9									
03	10137	X	9946	-0-	-191	-0-	8759	3	144	4	N	948	914	1	4	8	186
							1043	9									
04	9450	X	9015	-0-	-435	-0-	7954	3	272	4	N	717	747	1	5	8	151
							789	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	12516	-0-	-174	-0-	11556	3	960	9	Y	873	928	1	2	8	76
12	13051	X	12936	-0-	-115	-0-	12052	3	884	9	Y	804	824	1			56
01	13237	X	12641	-0-	-596	-0-	11827	3	814	9	Y	740	736	1			60
02	11956	X	10396	-0-	-1560	-0-	9619	3	777	9	Y	706	704	1	1	8	61
03	13237	X	12323	-0-	-914	-0-	11238	3	1085	9	Y	986	985	1	2	8	60
04	12510	X	11193	-0-	-1317	-0-	10312	3	881	9	Y	801	757	1	2	8	102

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15371	-0-	-1069	-0-	14169	3	268	4	Y	849	851	0	2	8	22
							934	9									
12	16988	X	15327	-0-	-1661	-0-	14218	3	100	4	Y	917	905	0	1	8	33
							1009	9									
01	16771	X	15003	-0-	-1768	-0-	13809	3	242	4	Y	865	848	0			50
							952	9									
02	15148	X	14119	-0-	-1029	-0-	12826	3	260	4	Y	939	916	0	1	8	72
							1033	9									
03	16182	X	14620	-0-	-1562	-0-	13684	3	49	4	Y	806	839	0	1	8	38
							887	9									
04	15360	X	13612	-0-	-1748	-0-	12712	3	47	4	Y	775	764	0			49
							853	9									

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
11	24180	X	20800	-0-	-3380	-0-	18966	3	1834	9	Y	1667	1685	0	2	8	101
12	23808	X	20925	-0-	-2883	-0-	19480	3	1445	9	Y	1314	1368	0	1	8	46
01	23343	X	20514	-0-	-2829	-0-	19193	3	1321	9	Y	1201	1169	0	1	8	77
02	20664	X	17481	-0-	-3183	-0-	16360	3	48	4	Y	975	979	0	1	8	72
							1073	9									
03	22878	X	18668	-0-	-4210	-0-	17571	3	1097	9	Y	997	977	0	1	8	91
04	20790	X	17926	-0-	-2864	-0-	16941	3	985	9	Y	895	873	0	2	8	111

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29130	X	26188	-0-	-2942	-0-	24725	3	1463	9	Y	1330	1367	0	3	8	81
12	30473	X	25916	-0-	-4557	-0-	24453	3	1463	9	Y	1330	1363	0	1	8	47
01	30473	X	25209	-0-	-5264	-0-	23866	3	1343	9	Y	1221	1189	0			79
02	27524	X	21413	-0-	-6111	-0-	20250	3	61	4	Y	1002	1006	0	1	8	74
							1102	9									
03	29388	X	23318	-0-	-6070	-0-	22135	3	1183	9	Y	1075	1049	0	2	8	98
04	26190	X	21661	-0-	-4529	-0-	20619	3	1042	9	Y	947	925	0	2	8	118

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	9960	-0-	-1170	-0-	9292	3	33	4	Y	577	532	0			112
							635	9									
12	11501	X	10627	-0-	-874	-0-	9944	3	1	4	Y	620	707	0			25
							682	9									
01	10943	X	10438	-0-	-505	-0-	9731	3	1	4	Y	642	564	0			103
							706	9									
02	9884	X	9360	-0-	-524	-0-	8762	3	598	9	Y	544	598	0	1	8	48
03	10726	X	10327	-0-	-399	-0-	9698	3	629	9	Y	572	595	0			25
04	10290	X	9369	-0-	-921	-0-	8774	3	595	9	Y	541	532	0			34

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	14406	-0-	-1644	-0-	13744	3	662	9	Y	602	551	1	2	8	186
12	16492	X	14832	-0-	-1660	-0-	14132	3	700	9	Y	636	699	1	1	8	122
01	15531	X	14624	-0-	-907	-0-	13942	3	682	9	Y	620	600	1			142
02	13636	X	12805	-0-	-831	-0-	12155	3	650	9	Y	591	672	1	1	8	60
03	14880	X	14441	-0-	-439	-0-	13623	3	818	9	Y	744	658	1	2	8	144
04	14400	X	13470	-0-	-930	-0-	12699	3	771	9	Y	701	678	1			167

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	12224	3	915	9	Y	832	821	1	2	8	253
12	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	12672	3	1313	9	Y	1194	1349	1			98
01	14322	X	13333	-0-	-989	-0-	12212	3	1121	9	Y	1019	947	1			170
02	12936	X	11370	-0-	-1566	-0-	10559	3	811	9	Y	737	704	1	1	8	202
03	14322	X	12682	-0-	-1640	-0-	11618	3	1064	9	Y	967	1082	1	1	8	86
04	13530	X	12212	-0-	-1318	-0-	11385	3	827	9	Y	752	601	1	2	8	235

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

REGREET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570 X	11380	-0-	-1190	-0-	246	1	9985	3	Y	770	780	0	2	8	54
						302	4	847	9							
12	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	309	1	13293	3	Y	771	750	0	31	1	43
						5	4	848	9			1	8			
01	12462 X	11415	-0-	-1047	-0-	191	1	10255	3	Y	773	668	0	1	8	147
						119	4	850	9							
02	11172 X	10127	-0-	-1045	-0-	330	1	8850	3	Y	629	709	0	1	8	66
						255	4	692	9							
03	14446 X	11282	-0-	-3164	-0-	408	1	10086	3	Y	673	694	0	2	8	43
						48	4	740	9							
04	13980 X	11623	-0-	-2357	-0-	868	1	10007	3	Y	679	650	0			72
						1	4	747	9							

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

11	16350 X	14276	-0-	-2074	-0-	13304	3	972	9	Y	884	864	1	2	8	269
12	15965 X	14216	-0-	-1749	-0-	13220	3	996	9	Y	905	1099	1			75
01	16802 X	13143	-0-	-3659	-0-	12295	3	848	9	Y	771	717	1	1	8	128
02	15176 X	10755	-0-	-4421	-0-	10086	3	669	9	Y	608	569	1	1	8	166
03	16802 X	15622	-0-	-1180	-0-	14343	3	1279	9	Y	1163	1224	1	2	8	103
04	14280 X	14121	-0-	-159	-0-	12943	3	1178	9	Y	1071	837	1	2	8	335

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

11	12300 X	9848	-0-	-2452	-0-	8936	3	83	4	Y	754	697	0	2	8	146
						829	9									
12	11842 X	10111	-0-	-1731	-0-	9223	3	2	4	Y	805	919	0			32
						886	9									
01	11315 X	9810	-0-	-1505	-0-	8888	3	2	4	Y	836	734	0			134
						920	9									
02	10024 X	9145	-0-	-879	-0-	8292	3	853	9	Y	775	838	0	2	8	69
03	11098 X	10397	-0-	-701	-0-	9506	3	891	9	Y	810	843	0			36
04	9840 X	9201	-0-	-639	-0-	8438	3	763	9	Y	694	687	0			43

REGREET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

11	15120 X	12601	-0-	-2519	-0-	277	1	11222	3	Y	737	739	0	2	8	51
						291	4	811	9							
12	15283 X	13538	-0-	-1745	-0-	287	1	12329	3	Y	769	745	0	31	1	43
						76	4	846	9			1	8			
01	14198 X	13141	-0-	-1057	-0-	222	1	11906	3	Y	765	662	0	1	8	145
						171	4	842	9							
02	12488 X	10585	-0-	-1903	-0-	347	1	9311	3	Y	628	706	0	1	8	66
						236	4	691	9							
03	13547 X	11426	-0-	-2121	-0-	415	1	10255	3	Y	647	670	0	2	8	41
						44	4	712	9							
04	13110 X	9472	-0-	-3638	-0-	697	1	8035	3	Y	672	641	0			72
						1	4	739	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840 X	14099	-0-	-1741	-0-	13268	3	82	4	Y	681	626	0	2	8	132
						749	9									
12	15965 X	15006	-0-	-959	-0-	14118	3	2	4	Y	805	905	0			32
						886	9									
01	15469 X	14498	-0-	-971	-0-	13595	3	2	4	Y	819	720	0			131
						901	9									
02	13832 X	13215	-0-	-617	-0-	12454	3	761	9	Y	692	761	0	1	8	61
03	15097 X	14371	-0-	-726	-0-	13549	3	822	9	Y	747	775	0			33
04	14520 X	13635	-0-	-885	-0-	12896	3	739	9	Y	672	663	0			42

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

11	13800 X	11802	-0-	-1998	-0-	11009	3	85	4	Y	644	608	0	2	8	124
						708	9									
12	14260 X	12437	-0-	-1823	-0-	11786	3	2	4	Y	590	690	0			24
						649	9									
01	13640 X	12044	-0-	-1596	-0-	11342	3	2	4	Y	636	558	0			102
						700	9									
02	12292 X	11017	-0-	-1275	-0-	10281	3	736	9	Y	669	711	0	1	8	59
03	13237 X	12202	-0-	-1035	-0-	11439	3	763	9	Y	694	722	0			31
04	12030 X	11028	-0-	-1002	-0-	10339	3	689	9	Y	626	618	0			39

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

11	13591 X	13591	-0-	-0-	-0-	12716	3	875	9	Y	795	716	1	2	8	246
12	13851 X	13851	-0-	-0-	-0-	12929	3	922	9	Y	838	922	1	1	8	161
01	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	13054	3	901	9	Y	819	793	1			187
02	12684 X	12300	-0-	-384	-0-	11554	3	746	9	Y	678	795	1	1	8	69
03	14043 X	13706	-0-	-337	-0-	12853	3	853	9	Y	775	692	1	2	8	150
04	13590 X	12759	-0-	-831	-0-	11956	3	803	9	Y	730	706	1			174

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

11	22530 X	19745	-0-	-2785	-0-	18074	3	204	4	Y	1334	1327	0	4	8	110
						1467	9									
12	22351 X	19280	-0-	-3071	-0-	17959	3	1321	9	Y	1201	1249	0	1	8	61
01	21545 X	18671	-0-	-2874	-0-	17353	3	1318	9	Y	1198	1135	0	1	8	123
02	19460 X	16640	-0-	-2820	-0-	15386	3	54	4	Y	1091	1083	0	3	8	128
						1200	9									
03	20894 X	18076	-0-	-2818	-0-	16851	3	1225	9	Y	1114	1148	0	2	8	92
04	19740 X	16891	-0-	-2849	-0-	15751	3	1140	9	Y	1036	1005	0	3	8	120

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

11	10860 X	8339	-0-	-2521	-0-	6945	3	545	4	N	772	855	1	11	8	395
						849	9									
12	11129 X	9105	-0-	-2024	-0-	8003	3	67	4	N	941	1033	1	8	8	295
						1035	9									
01	11129 X	9652	-0-	-1477	-0-	8526	3	56	4	N	973	820	1	3	8	445
						1070	9									
02	10024 X	8486	-0-	-1538	-0-	7520	3	56	4	N	827	663	1	11	8	598
						910	9									
03	11098 X	9194	-0-	-1904	-0-	8196	3	998	9	N	907	986	1	10	8	509
04	9330 X	9145	-0-	-185	-0-	8143	3	8	4	N	904	916	1	13	8	484
						994	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
11	12330	X	11817	-0-	-513	-0-	9749	3	506	4	N	1420	1512	0	5	8	264
							1562	9									
12	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	10157	3	287	4	N	1532	1572	0	3	8	221
							1685	9									
01	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	10148	3	405	4	N	1439	1462	0	1	8	197
							1583	9									
02	11032	X	11027	-0-	-5	-0-	9411	3	220	4	N	1269	1185	0	5	8	276
							1396	9									
03	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	11527	3	1337	9	N	1215	1282	0	5	8	204
*04	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	10350	3	133	4	N	1334	1255	0	5	8	278
							1467	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 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
11	15270	X	12043	-0-	-3227	-0-	10037	3	1008	4	Y	907	754	0			345
							998	9									
12	14973	X	12848	-0-	-2125	-0-	11786	3	14	4	Y	953	1155	0			143
							1048	9									
01	14973	X	12026	-0-	-2947	-0-	10770	3	225	4	Y	937	887	0			193
							1031	9									
02	13524	X	10322	-0-	-3202	-0-	9071	3	250	4	Y	910	922	0			181
							1001	9									
03	13702	X	12488	-0-	-1214	-0-	11468	3	27	4	Y	903	987	0			97
							993	9									
04	12420	X	11535	-0-	-885	-0-	10524	3	81	4	Y	845	813	0	4	8	125
							930	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	12303	-0-	-1857	-0-	11556	3	87	4	Y	600	567	0	1	8	116
							660	9									
12	14570	X	12614	-0-	-1956	-0-	11862	3	2	4	Y	682	771	0			27
							750	9									
01	14570	X	12879	-0-	-1691	-0-	12107	3	2	4	Y	700	615	0			112
							770	9									
02	12992	X	11838	-0-	-1154	-0-	11159	3	679	9	Y	617	673	0	1	8	55
03	13671	X	12576	-0-	-1095	-0-	11855	3	721	9	Y	655	681	0			29
04	12450	X	11644	-0-	-806	-0-	10991	3	653	9	Y	594	586	0			37

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33570	X	25798	-0-	-7772	-0-	23721	3	181	4	Y	1724	1747	0	4	8	142
							1896	9									
12	30907	X	25300	-0-	-5607	-0-	23086	3	2214	9	Y	2013	2051	0	2	8	102
01	28396	X	24629	-0-	-3767	-0-	22491	3	2138	9	Y	1944	1846	0	1	8	199
02	25648	X	21911	-0-	-3737	-0-	19955	3	45	4	Y	1737	1729	0	3	8	204
							1911	9									
03	28396	X	25071	-0-	-3325	-0-	22937	3	2134	9	Y	1940	1980	0	3	8	161
04	25800	X	24422	-0-	-1378	-0-	22328	3	2094	9	Y	1904	1840	0	4	8	221

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	11994	-0-	-1356	-0-	10962	3	174	4	Y	780	784	0	2	8	20
							858	9									
12	13268	X	11593	-0-	-1675	-0-	10825	3	67	4	Y	637	633	0	1	8	23
							701	9									
01	12772	X	10960	-0-	-1812	-0-	10113	3	185	4	Y	602	589	0	1	8	35
							662	9									
02	11536	X	9965	-0-	-1571	-0-	9046	3	193	4	Y	660	644	0	1	8	50
							726	9									
03	12772	X	9302	-0-	-3470	-0-	8637	3	31	4	Y	576	598	0	1	8	27
							634	9									
04	12000	X	9372	-0-	-2628	-0-	8714	3	31	4	Y	570	561	0			36
							627	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

11	29073	X	29073	-0-	-0-	-0-	26596	3	2477	9	Y	2252	2394	1	6	8	195
12	30101	X	28320	-0-	-1781	-0-	26040	3	2280	9	Y	2073	2125	1			143
01	33201	X	29528	-0-	-3673	-0-	27424	3	2104	9	Y	1913	1899	1	1	8	156
02	29988	X	25310	-0-	-4678	-0-	23410	3	1900	9	Y	1727	1729	1	5	8	149
03	33201	X	27004	-0-	-6197	-0-	25127	3	1877	9	Y	1706	1746	1	5	8	104
04	29070	X	25895	-0-	-3175	-0-	24334	3	1561	9	Y	1419	1338	1	5	8	180

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

11	37770	X	31575	-0-	-6195	-0-	29067	3	2508	9	Y	2280	2175	1	5	8	198
12	37696	X	33357	-0-	-4339	-0-	31048	3	2309	9	Y	2099	2152	1			145
01	36828	X	31351	-0-	-5477	-0-	29220	3	2131	9	Y	1937	1923	1	1	8	158
02	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	27879	3	1978	9	Y	1798	1796	1	5	8	155
03	33356	X	33209	-0-	-147	-0-	31093	3	2116	9	Y	1924	1956	1	5	8	118
04	32280	X	30381	-0-	-1899	-0-	28648	3	1733	9	Y	1575	1488	1	5	8	200

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

11	30870	X	22337	-0-	-8533	-0-	20430	3	223	4	Y	1531	1561	0	4	8	126
							1684	9									
12	31806	X	19881	-0-	-11925	-0-	18361	3	1520	9	Y	1382	1436	0	2	8	70
01	28675	X	18804	-0-	-9871	-0-	17360	3	1444	9	Y	1313	1248	0	1	8	134
02	25228	X	15538	-0-	-9690	-0-	14358	3	51	4	Y	1026	1037	0	3	8	120
							1129	9									
03	26598	X	16056	-0-	-10542	-0-	14851	3	1205	9	Y	1095	1121	0	3	8	91
04	22350	X	15024	-0-	-7326	-0-	13913	3	1111	9	Y	1010	980	0	4	8	117

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

11	34050	X	28120	-0-	-5930	-0-	26081	3	199	4	Y	1673	1697	0	4	8	138
							1840	9									
12	34906	X	26399	-0-	-8507	-0-	24648	3	1751	9	Y	1592	1647	0	2	8	81
01	31589	X	24755	-0-	-6834	-0-	23099	3	1656	9	Y	1505	1431	0	1	8	154
02	28532	X	20713	-0-	-7819	-0-	19374	3	43	4	Y	1178	1191	0	3	8	138
							1296	9									
03	31589	X	22692	-0-	-8897	-0-	21266	3	1426	9	Y	1296	1324	0	3	8	107
04	28110	X	21249	-0-	-6861	-0-	19849	3	1400	9	Y	1273	1228	0	4	8	148

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
11	32790	X	29713	-0-	-3077	-0-	27604	3	211	4	Y	1725	1749	0	5	8	142
							1898	9									
12	33790	X	29277	-0-	-4513	-0-	27525	3	1752	9	Y	1593	1652	0	2	8	81
01	31682	X	27924	-0-	-3758	-0-	26220	3	1704	9	Y	1549	1470	0	1	8	159
02	28616	X	23572	-0-	-5044	-0-	22019	3	49	4	Y	1367	1361	0	5	8	160
							1504	9									
03	31682	X	25819	-0-	-5863	-0-	24167	3	1652	9	Y	1502	1533	0	5	8	124
04	29700	X	24190	-0-	-5510	-0-	22598	3	1592	9	Y	1447	1398	0	5	8	168

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21240	X	2335	-0-	-18905	-0-	1735	3	600	9	Y	545	205	0	14	8	397
12	12152	X	5757	-0-	-6395	-0-	4424	3	700	4	Y	575	948	0			24
							633	9									
01	10726	X	4584	-0-	-6142	-0-	4139	3	24	4	Y	383	377	0			30
							421	9									
02	9688	X	5785	-0-	-3903	-0-	4922	3	46	4	Y	743	693	0			80
							817	9									
03	11191	X	421	-0-	-10770	-0-	7	4	414	9	Y	376	407	0	12	8	37
04	5580	X	4094	-0-	-1486	-0-	3808	3	18	4	Y	244	229	0	17	8	35
							268	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49170	X	39379	-0-	-9791	-0-	36721	3	2658	9	Y	2416	2427	0	6	8	147
12	47182	X	40486	-0-	-6696	-0-	37686	3	2800	9	Y	2545	2598	0	5	8	89
01	45973	X	40317	-0-	-5656	-0-	37448	3	2869	9	Y	2608	2528	0	1	8	168
02	39620	X	34078	-0-	-5542	-0-	31532	3	95	4	Y	2228	2225	0	7	8	164
							2451	9									
03	43400	X	38010	-0-	-5390	-0-	35425	3	2585	9	Y	2350	2294	0	6	8	214
04	39390	X	36083	-0-	-3307	-0-	33700	3	2383	9	Y	2166	2105	0	6	8	269

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35730	X	31863	-0-	-3867	-0-	28840	3	3023	9	Y	2748	2761	0	7	8	167
12	36921	X	32945	-0-	-3976	-0-	29774	3	3171	9	Y	2883	2944	0	5	8	101
01	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	29968	3	3263	9	Y	2966	2875	0	1	8	191
02	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	25951	3	77	4	Y	2533	2531	0	7	8	186
							2786	9									
03	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	29094	3	2929	9	Y	2663	2599	0	7	8	243
*04	30702	X	30702	-0-	-0-	-0-	28191	3	2511	9	Y	2283	2235	0	7	8	284

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146760	X	77975	-0-	-68785	-0-	67987	3	696	4	Y	8447	8502	0	19	8	217
							9292	9									
12	127658	X	73756	-0-	-53902	-0-	65250	3	245	4	Y	7510	7446	0	11	8	270
							8261	9									
01	122946	X	70478	-0-	-52468	-0-	62555	3	583	4	Y	6673	6552	0	4	8	387
							7340	9									
02	111048	X	59301	-0-	-51747	-0-	52927	3	575	4	Y	5272	5246	0	11	8	402
							5799	9									
03	101153	X	57485	-0-	-43668	-0-	52193	3	93	4	Y	4726	4895	0	9	8	224
							5199	9									
04	77970	X	52634	-0-	-25336	-0-	47526	3	82	4	Y	4569	4491	0	14	8	288
							5026	9									

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
11	145380	X	97681	-0-	-47699	-0-	88261	3	169	4	Y	8410	8373	0	31	8	568
							9251	9									
12	135904	X	87889	-0-	-48015	-0-	80350	3	4	4	Y	6850	7251	0	19	8	148
							7535	9									
01	77729	X	77729	-0-	-0-	-0-	70971	3	28	4	Y	6118	6028	0	6	8	232
							6730	9									
02	62720	X	62720	-0-	-0-	-0-	57201	3	61	4	Y	4962	4836	0	22	8	336
							5458	9									
03	65556	X	65556	-0-	-0-	-0-	60423	3	5133	9	Y	4666	4758	0	20	8	224
*04	58850	X	58850	-0-	-0-	-0-	54221	3	4629	9	Y	4208	4214	0	23	8	195

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

11	136710	X	104536	-0-	-32174	-0-	91736	3	610	4	N	11082	11090	1	27	8	562
							12190	9									
12	146506	X	94841	-0-	-51665	-0-	84746	3	219	4	N	8978	9136	1	18	8	386
							9876	9									
01	132339	X	88255	-0-	-44084	-0-	79062	3	363	4	N	8027	8003	1	6	8	404
							8830	9									
02	119532	X	73371	-0-	-46161	-0-	66104	3	358	4	N	6281	6265	1	18	8	402
							6909	9									
03	125085	X	71406	-0-	-53679	-0-	64883	3	81	4	N	5856	5747	1	16	8	495
							6442	9									
04	104550	X	70444	-0-	-34106	-0-	64248	3	222	4	N	5431	5198	1	19	8	709
							5974	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

11	127560	X	91267	-0-	-36293	-0-	82185	3	9082	9	Y	8256	8710	1	22	8	291
12	131812	X	83726	-0-	-48086	-0-	75766	3	7960	9	Y	7236	6978	1	14	8	535
01	131812	X	76193	-0-	-55619	-0-	69190	3	7003	9	Y	6366	6355	1	4	8	542
02	114940	X	61988	-0-	-52952	-0-	56506	3	5482	9	Y	4984	5164	1	18	8	344
03	107818	X	66032	-0-	-41786	-0-	60271	3	5761	9	Y	5237	5152	1	18	8	411
04	91260	X	51943	-0-	-39317	-0-	47599	3	4344	9	Y	3949	3833	1	17	8	510

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

11	0		26065	-0-	26065	26065	18819	3	7246	9	Y	6587	6366	1	4	8	217
12	0		94482	-0-	94482	120547	80110	3	14372	9	Y	13065	13073	1	28	8	181
01	235557	X	115010	-0-	-120547	-0-	101825	3	13185	9	Y	11986	11976	1	8	8	183
02	102154	X	102154	-0-	-0-	-0-	92372	3	1	4	Y	8892	8781	1	29	8	265
							9781	9									
03	119484	X	119484	-0-	-0-	-0-	110432	3	9052	9	Y	8229	8141	1	4	8	349
*04	114030	X	114030	-0-	-0-	-0-	105989	3	1	4	Y	7309	7336	1	7	8	315
							8040	9									

DEWEY LAKE (ATOKA) 24488 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
THOMASON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 182140 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10201 - 10252

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	10	1	1354	3	N	-0-					26
12	1612 N	1346	-0-	-266 B	-0-	10	1	1336	3	N	-0-					26
01	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					26
02	1220 N	1194	-0-	-26 B	-0-	1194	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	1265	-0-	-68 B	-0-	1265	3			N	-0-					26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	10	1	224	3	N	17					457
						19	9									
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	10	1	301	3	N	8					465
						9	9									
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	11					476
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	147	3	15	9	N	14					490
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	309	297	1			502
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					502

DE OPERATING LLC 216567
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

11	810 N	782	-0-	-28 B	-0-	10	1	772	3	N	-0-					-0-
12	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	10	1	855	3	N	-0-					-0-
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	827	3	23	9	N	21					21
02	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-					21
*04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	775	2	75	9	N	68					89

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	620 N	496	-0-	-124 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*04	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

11	660 N	395	-0-	-265 B	-0-	10	1	385	3	N	-0-					-0-
12	775 N	583	-0-	-192 B	-0-	10	1	569	3	N	4					4
						4	9									
01	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1099	3	39	9	N	35					39
02	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	803	2	24	9	N	22	2	8			59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	680	2	17	9	N	15	1	8			73
04	1110 N	1039	-0-	-71 B	-0-	650	2	389	9	N	354					427

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
12	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	151	3	11	9	N	10					10
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					10
*04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	138	2	58	9	N	53					63

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			117
12	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-			117
01	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-			117
02	532 N	406	-0-	-126 B	-0-	406	2			N	-0-			117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	398	-0-	-160 B	-0-	398	2			N	-0-			117
*04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-			117

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

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

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

11	150 N	126	-0-	-24 B	-517	126	3			N	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-517					N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-517					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-517					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -517														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

11	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	116	1	1134	2	N	-0-			16
12	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	41	1	1324	2	N	-0-			16
01	1395 N	1353	-0-	-42 B	-0-	79	1	1274	2	N	-0-			16
02	1176 N	1144	-0-	-32 B	-0-	89	1	1055	2	N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1364 N	1072	-0-	-292 B	-0-	77	1	995	2	N	-0-			16
04	1320 N	1269	-0-	-51 B	-0-	57	1	1212	2	N	-0-			16

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE OPERATING LLC 216567
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

DIMMITT (DELAWARE CONS) 24853 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
TXL -13- WELL #: 8 RRCID -> 227044 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

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

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

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

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

11	64380 X	59100	-0-	-5280	-0-	59100	3	N	-0-			-0-
12	66433 X	60450	-0-	-5983	-0-	60450	3	N	-0-			-0-
01	62558 X	56339	-0-	-6219	-0-	56339	3	N	-0-			-0-
02	53313 X	53313	-0-	-0-	-0-	53313	3	N	-0-			-0-
03	59018 X	59018	-0-	-0-	-0-	59018	3	N	-0-			-0-
04	59100 X	56167	-0-	-2933	-0-	56167	3	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15		15	8		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

11	259200	X	183938	-0-	-75262	-0-	1624	1	182314	2	N	-0-					-0-
12	266578	X	266578	-0-	-0-	-0-	1680	1	264898	2	N	-0-					-0-
01	271720	X	271720	-0-	-0-	-0-	1624	1	270096	2	N	-0-					-0-
02	267669	X	267669	-0-	-0-	-0-	1568	1	266101	2	N	-0-					-0-
03	306489	X	306489	-0-	-0-	-0-	1736	1	304753	2	N	-0-					-0-
*04	306020	X	306020	-0-	-0-	-0-	1680	1	304340	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

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 27 RRCID -> 186846 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

11	2730 #	2559	-0-	-171	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
12	2697 #	2690	-0-	-7	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
01	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2697 #	2634	-0-	-63	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2640 #	2535	-0-	-105	-0-	2535	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

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	326	-0-	326	326	326	3			N	-0-					-0-
02	0		303	-0-	303	629	303	3			N	-0-					-0-
*03	0		282	-0-	282	911	256	3	26	9	N	24	9	1			15
04	14B2	EXT	123	-0-	123	1034	116	3	7	9	N	6					21

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

*12	14B2	EXT	114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
*01	0		88	-0-	88	202	88	2			N	-0-					-0-
*02	0		76	-0-	76	278	76	2			N	-0-					-0-
*03	0		255	-0-	255	533	255	2			N	-0-					-0-
04	0		449	-0-	449	982	449	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

11	5687	R	5687	-0-	-0-	-0-	5492	3	195	9	Y	177					368
12	5828	#	5620	-0-	-208	-0-	5438	3	182	9	Y	165	176	1			357
01	5828	#	5651	-0-	-177	-0-	5465	3	186	9	Y	169	181	1			345
02	5264	#	4979	-0-	-285	-0-	4838	3	141	9	Y	128	174	1			299
03	5918	R	5918	-0-	-0-	-0-	5727	3	191	9	Y	174	180	1			293
04	5280	#	4491	-0-	-789	-0-	4389	3	102	9	Y	93	179	1			207

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	8					72
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	11					83
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	7					90
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	31	3	18	9	N	16					106
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					118
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					126

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: S 1 RRCID -> 030476 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11855 - 11960

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 11710

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

11	990 #	762	-0-	-228	-0-	444	3	318	9	N	289	308	1			78
12	1023 #	891	-0-	-132	-0-	17	2	610	3	N	240	255	1			63
						264	9									
01	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	676	3	408	9	N	371	304	1			130
02	844 R	844	-0-	-0-	-0-	659	3	185	9	N	168	196	1			102
03	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	668	3	454	9	N	413	368	1			147
04	1050 #	889	-0-	-161	-0-	507	3	382	9	N	347	373	1			121

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEV UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	67530 #	63797	-0-	-3733	-0-	16422	2	45745	3	Y	1482	1096	0	387	1	31
						1630	9									
12	69781 #	67238	-0-	-2543	-0-	16417	2	48933	3	Y	1716	1399	0	312	1	36
						1888	9									
01	69781 #	68066	-0-	-1715	-0-	17020	2	49179	3	Y	1697	1425	0	275	1	33
						1867	9									
02	63028 #	62370	-0-	-658	-0-	15216	2	45487	3	Y	1515	1214	0	299	1	35
						1667	9									
03	69781 #	66388	-0-	-3393	-0-	17875	2	46680	3	Y	1666	1381	0	272	1	48
						1833	9									
*04	47734 R	47734	-0-	-0-	-0-	11382	2	35264	3	Y	989	804	0	173	1	60
						1088	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3720 #	2107	-0-	-1613	-0-	2066	3	41	9	Y	37	50	1			42
12	3689 #	3123	-0-	-566	-0-	3079	3	44	9	Y	40	50	1			32
01	3689 #	3315	-0-	-374	-0-	3235	3	80	9	Y	73					105
02	3136 #	2912	-0-	-224	-0-	2848	3	64	9	Y	58	59	1			104
03	3472 #	3354	-0-	-118	-0-	3309	3	45	9	Y	41	44	1			101
04	2820 #	2005	-0-	-815	-0-	1977	3	28	9	Y	25	49	1			77

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

11	46722 X	46722	-0-	-0-	-0-	46722	3			N	-0-			-0-
12	46190 X	44999	-0-	-1191	-0-	44999	3			N	-0-			-0-
01	46190 X	45872	-0-	-318	-0-	45872	3			N	-0-			-0-
02	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	16072	3			N	-0-			-0-
03	48267 X	42565	-0-	-5702	-0-	4883	1	37682	3	N	-0-			-0-
04	46710 X	45448	-0-	-1262	-0-	5548	1	39900	3	N	-0-			-0-

DUNE 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TEXAS CONSOLIDATED #1 WELL #: H 6H RRCID -> 158710 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 3115 - 3222

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2016 - P/A 12/01/16

UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4386 R	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
12	4193 R	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
01	4309 #	3830	-0-	-479	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	4088 #	3672	-0-	-416	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
03	4526 #	4296	-0-	-230	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	4380 #	3677	-0-	-703	-0-	3677	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990 N	968	-0-	-22	-0-	902	3	66	9	N	60					95
12	930 N	927	-0-	-3	-0-	916	2	11	9	N	10					105
01	961 N	892	-0-	-69	-0-	875	2	17	9	N	15	65	1			55
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	900	2	77	9	N	70					125
*03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	966	2	113	9	N	103	160	1			68
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					68

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1162	3	96	9	Y	87					93
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2292	2	46	9	Y	42	17	1			118
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1325	2	61	9	Y	55					173
02	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	1730	2	41	9	Y	37	147	1			63
03	DLQ G-10	2327	-0-	2327	4098	2208	2	119	9	Y	108	91	1			80
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4098					Y	NO RPT					80

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE, RUTH, GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 U RRCID -> 048481 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 5390 PERF. N/A

11	1530 N	1395	-0-	-135	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1009	-0-	-307	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	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

11	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	700 N	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	840 N	764	-0-	-76	-0-	764	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

11	2160 X	1877	-0-	-283	-0-	1877	3			N	-0-					94
12	2232 X	1623	-0-	-609	-0-	1623	3			N	-0-					94
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					94
02	1764 X	1383	-0-	-381	-0-	1383	3			N	-0-					94
03	1953 X	1488	-0-	-465	-0-	1488	3			N	-0-					94
04	1890 X	1442	-0-	-448	-0-	1442	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1170 X	970	-0-	-200	-0-	970	3		N	-0-			-0-
12	1209 X	825	-0-	-384	-0-	825	3		N	-0-			-0-
01	1209 X	852	-0-	-357	-0-	852	3		N	-0-			-0-
02	896 X	810	-0-	-86	-0-	810	3		N	-0-			-0-
03	992 X	880	-0-	-112	-0-	880	3		N	-0-			-0-
04	960 X	848	-0-	-112	-0-	848	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

11	4740 X	4661	-0-	-79	-0-	4661	3		N	-0-			-0-
12	4898 X	2263	-0-	-2635	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
01	4278 X	3875	-0-	-403	-0-	3875	3		N	-0-			-0-
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3		N	-0-			-0-
03	4805 X	3449	-0-	-1356	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
04	4650 X	3303	-0-	-1347	-0-	3303	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

11	135786 X	36438	-0-	-99348	-0-	36438	3		N	-0-			-0-
*12	57226 X	19224	-0-	-38002	-0-	19224	3		N	-0-			-0-
01	57226 X	1238	-0-	-55988	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
02	51688 X	105	-0-	-51583	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	43710 X	228	-0-	-43482	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	36450 X	306	-0-	-36144	-0-	306	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

11	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	984	1	5315	3	Y	5	4	1					3
							6	9											
12	6231	X	6118	-0-	-113	-0-	948	1	5170	3	Y	-0-							3
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	1008	1	5256	3	Y	2	2	1					3
							2	9											
02	5880	X	5236	-0-	-644	-0-	649	1	4584	3	Y	3	2	0	2	1			2
							3	9											
03	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	809	1	4575	3	Y	2	2	1					2
							2	9											
04	6300	X	5643	-0-	-657	-0-	780	1	4861	3	Y	2	2	1					2
							2	9											

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3			N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - PLUGGED 11/29/16

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

11	2670	N	2337	-0-	-333	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2001	-0-	-200	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
01	2480	N	2019	-0-	-461	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1889	-0-	-295	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
*04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					28
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			Y	-0-					28
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			Y	-0-					28
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					28
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					28
*04	3000	N	3780	-0-	780	780	3780	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4437	-0-	-243	-0-	4437	3			Y	-0-					36
12	4836	X	3881	-0-	-955	-0-	3881	3			Y	-0-					36
01	4836	X	3778	-0-	-1058	-0-	3778	3			Y	-0-					36
02	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3630	3			Y	-0-					36
03	4805	X	3923	-0-	-882	-0-	3923	3			Y	-0-					36
04	4440	X	3780	-0-	-660	-0-	3780	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	261	1	2698	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	277	1	2703	3	Y	-0-	2	1			1
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	262	1	2527	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	204	1	2107	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2883	X	2517	-0-	-366	-0-	232	1	2283	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	196	1	2138	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	29	-0-	29	29	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	48	K	19	-0-	-29	29	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	60	1	381	3	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	N	-0-					-0-
02	448	N	154	-0-	-294	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	51	1	369	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2510	-0-	-10	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2154	-0-	-822	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	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

11	5550	X	4457	-0-	-1093	-0-	1	1	4387	3	Y	63	63	0			2
							69	9									
12	5735	X	4263	-0-	-1472	-0-	1	1	4198	3	Y	58	59	0			1
							64	9									
01	5735	X	4375	-0-	-1360	-0-	1	1	4308	3	Y	60	60	0			1
							66	9									
02	5180	X	3887	-0-	-1293	-0-	1	1	3824	3	Y	56	56	0			1
							62	9									
03	5518	X	4395	-0-	-1123	-0-	1	1	4331	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1	1	5043	3	Y	50	50	0			1
							55	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

11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 3 RRCID -> 132311 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A" WELL #: 191 RRCID -> 161917 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G" WELL #: 312 RRCID -> 172554 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	2	N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	2	N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	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

11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			-0-
12	930 N	833	-0-	-97	-0-	833	3	N	-0-			-0-
01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3	N	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
*04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
AJ'S PUMP TRUCK SERVICE, INC. 009534
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE PETROLEUM, LLC //CONT.// 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	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

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2280	-0-	2280	2280	2280	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	92	-0-	92	2372	92	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2372					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

11	42750	X	41316	-0-	-1434	-0-	41316	3			Y	-0-					-0-
12	47243	X	47243	-0-	-0-	-0-	47243	3			Y	-0-					-0-
01	44175	X	43742	-0-	-433	-0-	43742	3			Y	-0-					-0-
02	39908	X	39908	-0-	-0-	-0-	39908	3			Y	-0-					-0-
03	44175	X	14613	-0-	-29562	-0-	14613	3			Y	-0-					-0-
04	42750	X	35995	-0-	-6755	-0-	35995	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

11	DLQ G-10	4966	-0-	4966	4966	4966	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4984	-0-	4984	9950	4984	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5014	-0-	5014	14964	5014	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4467	-0-	4467	19431	4467	3		Y	-0-			-0-
03	24019 X	4588	-0-	-19431	-0-	4588	3		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4356	-0-	-624	-0-	4356	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	3		N	-0-			-0-
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-			-0-
01	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	3		N	-0-			-0-
02	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	3		N	-0-			-0-
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3		N	-0-			-0-
*04	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE, F. P. WELL #: 28 RRCID -> 019766 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

11	25582 X	25582	-0-	-0-	-0-	25582	3		N	-0-			-0-
12	27157 X	27157	-0-	-0-	-0-	27157	3		N	-0-			-0-
01	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	28011	3		N	-0-			-0-
02	24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	24900	3		N	-0-			-0-
03	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	3		N	-0-			-0-
*04	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	22539	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

11	870 N	781	-0-	-89	-0-	781	3		N	-0-			-0-
12	961 N	530	-0-	-431	-0-	530	3		N	-0-			-0-
01	899 N	580	-0-	-319	-0-	580	3		N	-0-			-0-
02	728 N	538	-0-	-190	-0-	538	3		N	-0-			-0-
03	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3		N	-0-			-0-
04	570 N	193	-0-	-377	-0-	193	3		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	555	-0-	555	555	555	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	4578	-0-	4578	5133	4578	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	5061	-0-	5061	10194	5061	3			N	-0-					-0-
*04	16012 X	5818	-0-	-10194	-0-	5818	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

11	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	15573	3			N	-0-					-0-
12	15629 X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			N	-0-					-0-
01	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3			N	-0-					-0-
02	16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	3			N	-0-					-0-
03	16089 X	14516	-0-	-1573	-0-	14516	3			N	-0-					-0-
04	15570 X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	65	1	1548	2	N	-0-					-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	60	1	1458	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	51	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1512 N	1070	-0-	-442	-0-	43	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	48	1	1158	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	45	1	1075	2	N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 019751 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8916 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (ELLENBURGER) 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 L RRCID -> 019823 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 L RRCID -> 019824 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
KERR WELL #: 1 L RRCID -> 019796 COMPL. DATE 07/12/1960 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- 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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

11	20346 N	22330	-0-	1984 B	72476	22080	3	250	9	Y	227	188	1			279
12	24955	20169	-0-	-4786 B	67690	19993	3	176	9	Y	160	162	1			277
01	24955	26765	-0-	1810 B	69500	26435	3	330	9	Y	300	342	1			235
02	20810	19916	-0-	-894 B	68606	19616	3	300	9	Y	273	342	1			166
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 68606																
03	22623	21937	-0-	-686 B	67920	21643	3	294	9	Y	267	170	1			263
04	24150	24506	-0-	356 B	68276	24253	3	253	9	Y	230	180	1			313

S.M. HALLEY WELL #: 801 RRCID -> 279716 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8286 - 8454

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMPEROR (SIMPSON) 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 189128 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11229 - 11314

11	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					62
12	4526 X	1961	-0-	-2565	-0-	1961	2			N	-0-					62
01	4526 X	2038	-0-	-2488	-0-	2038	2			N	-0-					62
02	4172 X	3974	-0-	-198	-0-	3974	2			N	-0-					62
03	4619 X	2467	-0-	-2152	-0-	2467	2			N	-0-					62
04	4470 X	2084	-0-	-2386	-0-	2084	2			N	-0-					62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

11	3270 X	2746	-0-	-524	-0-	2735	2	11	9	Y	10					44
12	3379 X	598	-0-	-2781	-0-	598	2			Y	-0-					44
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					44
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					44
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4864	2	22	9	Y	20	42	1			22
*04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13					35

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
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	288	-0-	-496	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	332	-0-	-474	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

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
11	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
*04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	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
11	1860	X	1448	-0-	-412	-0-	1365	3	83	9	N	75	170	1			145
12	1860	X	1464	-0-	-396	-0-	1378	3	86	9	N	78					223
01	1581	X	1378	-0-	-203	-0-	1317	3	61	9	N	55	169	1			109
02	1428	X	1237	-0-	-191	-0-	1154	3	83	9	N	75					184
*03	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1361	3	99	9	N	90	173	1			101
04	1440	X	1397	-0-	-43	-0-	1318	3	79	9	N	72					173

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
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	1469	-0-	-2255	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2056	-0-	-2067	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2033	-0-	-1957	-0-	2033	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
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1625	3	10	9	N	9	181	1			63
12	3100	N	3335	-0-	235	235	3331	3	4	9	N	4					67
01	2311	N	2076	-0-	-235	-0-	2052	3	24	9	N	22					89
02	1512	N	819	-0-	-693	-0-	819	3			N	-0-					89
03	1674	X	1172	-0-	-502	-0-	1172	3			N	-0-					89
04	1620	X	1180	-0-	-440	-0-	1180	3			N	-0-					89

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4017	3			N	-0-					235
12	4495	X	3367	-0-	-1128	-0-	3367	3			N	-0-					235
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	3	3	9	N	3	195	1			43
02	4060	X	3294	-0-	-766	-0-	3230	3	64	9	N	58					101
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4984	3	89	9	N	81					182
*04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4557	3	67	9	N	61					243

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6408	3	14	9	N	13	180	1			53
12	5487	X	4955	-0-	-532	-0-	4955	3			N	-0-					53
01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7024	3	83	9	N	75					128
02	4956	X	4556	-0-	-400	-0-	4556	3			N	-0-					128
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6220	3	10	9	N	9					137
*04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					137

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
11	6900	X	5620	-0-	-1280	-0-	5554	3	66	9	Y	60					200
12	7130	X	5776	-0-	-1354	-0-	5736	3	40	9	Y	36					236
01	6076	X	5373	-0-	-703	-0-	5370	3	3	9	Y	3					239
02	5432	X	5205	-0-	-227	-0-	5185	3	20	9	Y	18	167	1			90
03	5921	X	5432	-0-	-489	-0-	5377	3	55	9	Y	50					140
04	5610	X	5102	-0-	-508	-0-	5057	3	45	9	Y	41					181

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					53
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					53
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					53
02	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					53
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					53
*04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					53

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - P/A 12/02/16

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

11	2160	X	921	-0-	-1239	-0-	921	3			N	-0-					150
12	2294	X	454	-0-	-1840	-0-	454	3			N	-0-					150
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					150
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					150
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					150
*04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					150

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3317	3	34	9	N	31					195
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3344	3	40	9	N	36					231
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					231
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2938	3	33	9	N	30	191	1			70
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3211	3	25	9	N	23					93
*04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3040	3	34	9	N	31					124

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	990	2	36	9	Y	33					133
12	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			Y	-0-					133
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					133
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					133
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-	125	1			8
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1215	2	50	9	Y	45					53

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		DLQ G-10	163	-0-	163	1048	163	2			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	130	-0-	130	1178	130	2			Y	-0-					-0-
01	1276	N	98	-0-	-1178	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	57	1	1387	2	N	-0-			-0-
12	1519 N	926	-0-	-593	-0-	37	1	889	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	557	-0-	-931	-0-	22	1	535	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	644	-0-	-700	-0-	26	1	618	2	N	-0-			-0-
03	930 N	265	-0-	-665	-0-	10	1	255	2	N	-0-			-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

11	123 X	123	-0-	-0-	11	123	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEWEY PETROLEUM 216733
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	457 X	140	-0-	-317	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	900 N	275	-0-	-625	-0-	11	1	264	2	N	-0-			-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	2	N	-0-			-0-
01	279 N	146	-0-	-133	-0-	6	1	140	2	N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
03	279 N	158	-0-	-121	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	94	1	209	2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
12	1178 N	852	-0-	-326	-0-	852	3		N	-0-			-0-
01	1178 N	489	-0-	-689	-0-	489	3		N	-0-			-0-
02	1036 N	772	-0-	-264	-0-	772	3		N	-0-			-0-
03	837 N	355	-0-	-482	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

11	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2		N	-0-			-0-
12	651 N	319	-0-	-332	-0-	319	2		N	-0-			-0-
01	651 N	491	-0-	-160	-0-	491	2		N	-0-			-0-
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	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

11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			95
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			95
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			95
02	140 #	2	-0-	-138	-0-	2	2		N	-0-			95
03	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			95
*04	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			-0-
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			-0-
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
02	14 #	2	-0-	-12	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
*04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					85
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					85
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	287	3	28	9	N	25					110
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	218	3	25	9	N	23					133
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	N	8					141
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	N	8					149

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

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					319
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
01	27	J	27	-0-	-0-	-0-	8	2	19	4	Y	-0-					319
02	T. A.		40	-0-	40	40	28	2	12	4	Y	-0-					319
*03	124	X	84	-0-	-40	-0-	41	2	43	4	Y	-0-					319
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					319

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

11	56280	X	523	-0-	-55757	-0-	517	2	6	9	Y	5	6	1			9
12	58156	X	-0-	-0-	-58156	-0-					Y	1					10
01	58156	X	44827	-0-	-13329	-0-	13018	2	31806	4	Y	3	3	1			10
							3	9									
02	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	24893	2	10262	4	Y	2					12
							2	9									
03	39104	X	39104	-0-	-0-	-0-	19005	2	20096	4	Y	3	3	1			12
							3	9									
04	43380	X	NO RPT	-0-	-43380	-0-					Y	NO RPT					12

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	2578	-0-	-10532	-0-	2578	2			Y	-0-					1
12	13547	X	834	-0-	-12713	-0-	771	2	63	4	Y	-0-					1
01	4743	X	18	-0-	-4725	-0-	5	2	13	4	Y	-0-					1
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	3883	2	1601	4	Y	-0-					1
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					1
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					1

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
11	T. A.		4722	-0-	4722	4722	4425	2	297	9	Y	270	362	1			484
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

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVETTS (SILURIAN) 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HALEY WELL #: 1302 RRCID -> 161375 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 20600 PERF.16649 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	38569	-0-	38569	135965	37430	2	1139	3	N	-0-					-0-
12	0	W	39982	-0-	39982	175947	37035	2	2947	3	N	-0-					-0-
01	228077	X	52130	-0-	-175947	-0-	50535	2	1595	3	N	-0-					-0-
02	47166	X	47166	-0-	-0-	-0-	46211	2	955	3	N	-0-					-0-
03	39990	X	22271	-0-	-17719	-0-	21829	2	442	3	N	-0-					-0-
*04	54055	X	54055	-0-	-0-	-0-	52118	2	1937	3	N	-0-					-0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					Y	5	6	1			8
12	24707	X	163	-0-	-24544	-0-	150	2	12	4	Y	1					9
							1	9									
01	24707	X	172	-0-	-24535	-0-	49	2	120	4	Y	3	3	1			9
							3	9									
02	1260	X	23	-0-	-1237	-0-	15	2	6	4	Y	2					11
							2	9									
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	3	1			10
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					10

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

11	15780	X	6966	-0-	-8814	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	14537	-0-	-1769	-0-	13433	2	1104	4	N	-0-					-0-
01	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	4075	2	9957	4	N	-0-					-0-
02	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	7685	2	3168	4	N	-0-					-0-
03	14539	X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
04	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FELMONT (STRAWN) 30583 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
FELMONT OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 064271 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

11	1290	X	1185	-0-	-105	-0-	35	1	537	3	N	-0-					-0-
							613	4									
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
							83	4									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
							816	4									
02	2800	N	3448	-0-	648	648	99	1	1941	3	N	-0-					-0-
							1408	4									
03	1469	N	821	-0-	-648	-0-	38	1	636	3	N	-0-					-0-
							147	4									
04	450	N	168	-0-	-282	-0-	98	3	70	4	N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4577	-0-	1577	1577	136	1	2074	3	N	-0-					-0-
							2367	4									
12	3100	N	5191	-0-	2091	3668	103	1	2024	3	N	-0-					-0-
							3064	4									
01	3100	N	1029	-0-	-2071	1597	21	1	346	3	N	-0-					-0-
							662	4									
02	5122	X	3525	-0-	-1597	-0-	101	1	1985	3	N	-0-					-0-
							1439	4									
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	3	N	-0-					-0-
							423	4									
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	480	3	340	4	N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	72	-0-	-498	-0-	2	1	33	3	N	-0-					15
							37	4									
12	854	X	854	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					15
							504	4									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					15
							243	4									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					15
							13	4									
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	3	N	-0-					15
							437	4									
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	42	3	30	4	N	-0-					15

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
11	2464	N	1748	-0-	-716	-0-	52	1	792	3	N	-0-					-0-
							904	4									
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	N	-0-					-0-
							1411	4									
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
							394	4									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	33	1	655	3	N	-0-					-0-
							475	4									
03	992	N	314	-0-	-678	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
							56	4									
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	254	3	179	4	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	50	1	758	3	N	-0-					-0-
							865	4									
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
							495	4									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
							43	4									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
							29	4									
03	341	N	100	-0-	-241	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
							18	4									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	3	5	4	N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
							101	4							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
							25	4							
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	N	-0-			-0-
							100	4							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

11	3000	N	1286	-0-	-1714	1352	38	1	583	3	N	-0-			-0-
							665	4							
12	2965	N	1613	-0-	-1352	-0-	32	1	629	3	N	-0-			-0-
							952	4							
01	647	X	647	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-			-0-
							417	4							
02	2800	N	5099	-0-	2299	2299	146	1	2871	3	N	-0-			-0-
							2082	4							
03	3100	N	1516	-0-	-1584	715	71	1	1174	3	N	-0-			-0-
							271	4							
*04	3000	N	2376	-0-	-624	91	1391	3	985	4	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

11	466	X	466	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-			-0-
							241	4							
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-			-0-
							400	4							
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-			-0-
							162	4							
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
							60	4							
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	N	-0-			-0-
							160	4							
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	198	3	140	4	N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-			3
							216	4							
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-			3
							320	4							
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-			3
							914	4							
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			3
							261	4							
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-			3
							74	4							
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	251	3	177	4	N	-0-			3

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1513	-0-	-1487	10511	45	1	686	3	N	-0-					-0-
							782	4									
12	3100	N	6039	-0-	2939	13450	120	1	2355	3	N	-0-					-0-
							3564	4									
01	3100	N	3648	-0-	548	13998	73	1	1226	3	N	-0-					-0-
							2349	4									
02	2800	N	3781	-0-	981	14979	108	1	2129	3	N	-0-					-0-
							1544	4									
03	3100	N	1025	-0-	-2075	12904	48	1	794	3	N	-0-					-0-
							183	4									
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	9904					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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
							81	4									
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
							86	4									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
							42	4									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
							382	4									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
							146	4									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	4	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
							22	4									
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	4	N	-0-					-0-
02	2800	N	2882	-0-	82	82	82	1	1623	3	N	-0-					-0-
							1177	4									
03	1312	N	1230	-0-	-82	-0-	57	1	953	3	N	-0-					-0-
							220	4									
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					35
							84	4									
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					35
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					35
							455	4									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	3	22	4	N	-0-					35

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
							85	4									
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	18	1	354	3	N	-0-					-0-
							535	4									
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
							603	4									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	N	-0-					-0-
							595	4									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
							121	4									
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	288	3	204	4	N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	24	1	369	3	N	-0-					-0-
							421	4									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
							505	4									
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
							812	4									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	N	-0-					-0-
							438	4									
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
							49	4									
04	420	N	36	-0-	-384	-0-	21	3	15	4	N	-0-					-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
							215	4									
12	3100	N	3206	-0-	106	106	64	1	1250	3	N	-0-					-0-
							1892	4									
01	1123	N	1017	-0-	-106	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
							655	4									
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	N	-0-					-0-
							426	4									
03	1302	N	498	-0-	-804	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
							89	4									
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RING ENERGY, INC. 712382
CULBERSON "V" FEE WELL #: 5 RRCID -> 093672 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3574 - 3586

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	76860	X	53311	-0-	-23549	B	-0-	48003	3	699	4	N	4190	5241	1		100
								4609	9								
*12	71331	X	56453	-0-	-14878	B	-0-	51280	3	343	4	N	4391	3948	1		543
								4830	9								
01	55242	X	53060	-0-	-2182	B	-0-	48710	3	43	4	N	3915	3882	1		576
								4307	9								
02	49896	X	46372	-0-	-3524	B	-0-	42290	3	405	4	N	3343	3370	1		549
								3677	9								
03	55242	X	53571	-0-	-1671	B	-0-	49142	3	682	4	N	3406	3323	1		632
								3747	9								
*04	53460	X	46895	-0-	-6565	B	-0-	42888	3	354	4	N	3321	3598	1		355
								3653	9								

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

11	64607	X	64607	-0-	-0-	B	-0-	56544	3	8063	9	N	7330	7802	1		880
*12	46361	X	46361	-0-	-0-	B	-0-	40222	3	2127	4	N	3647	4169	1		358
								4012	9								
01	10726	X	5956	-0-	-4770	B	-0-	915	3	4285	4	N	687	604	1		441
								756	9								
02	40040	X	13927	-0-	-26113	B	-0-	23	3	13795	4	N	99	157	1		383
								109	9								
03	44330	X	36949	-0-	-7381	B	-0-	34980	4	1969	9	N	1790	1624	1		549
04	42900	X	40480	-0-	-2420	B	-0-	12260	3	25378	4	N	2584	2584	1		549
								2842	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18090	X	16411	-0-	-1679 B	-0-	14383	3	433	4	N	1450	1457	1			765
							1595	9									
*12	17430	X	17430	-0-	-0- B	-0-	15559	3	24	4	N	1679	1617	1	175	7	477
							1847	9									
01	15959	X	15959	-0-	-0- B	-0-	14402	3	24	4	N	1394	1112	1			759
							1533	9									
02	15009	X	15009	-0-	-0- B	-0-	13415	3	155	4	N	1308	1477	1			590
							1439	9									
03	18491	X	18491	-0-	-0- B	-0-	16831	3	147	4	N	1375	1533	1			432
							1513	9									
*04	16442	X	16442	-0-	-0- B	-0-	14851	3	162	4	N	1299	1171	1			560
							1429	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105180	X	84445	-0-	-20735 B	-0-	73037	3	11408	9	N	10371	9751	1			1296
*12	100296	X	100296	-0-	-0- B	-0-	83710	3	4552	4	N	10940	11077	1	384	7	391
							12034	9									
01	44547	X	37468	-0-	-7079 B	-0-	31827	3	2206	4	N	3123	2952	1			562
							3435	9									
02	40236	X	15543	-0-	-24693 B	-0-	11626	3	3139	4	N	707	701	1			568
							778	9									
03	44547	X	17369	-0-	-27178 B	-0-	11698	3	5064	4	N	552	679	1			441
							607	9									
*04	53425	X	53425	-0-	-0- B	-0-	42927	3	4306	4	N	5629	5485	1			585
							6192	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
11	89010	X	52537	-0-	-36473 B	-0-	49199	3	467	4	N	2610	2998	1			238
							2871	9									
*12	73811	X	55374	-0-	-18437 B	-0-	52524	3	196	4	N	2413	2385	1			266
							2654	9									
01	57226	X	52293	-0-	-4933 B	-0-	49481	3	32	4	N	2527	2239	1			554
							2780	9									
02	51688	X	45650	-0-	-6038 B	-0-	43035	3	397	4	N	2016	2221	1			349
							2218	9									
03	57226	X	52621	-0-	-4605 B	-0-	49821	3	449	4	N	2137	2054	1			432
							2351	9									
04	53580	X	48957	-0-	-4623 B	-0-	46544	3	214	4	N	1999	2082	1			349
							2199	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356895	X	198375	-0-	-158520 B	-0-	166093	3	15652	4	N	15118	15220	1			946
							16630	9									
*12	205870	X	205870	-0-	-0- B	-0-	184472	3	7503	4	N	12632	13007	1			571
							13895	9									
01	188573	X	171188	-0-	-17385 B	-0-	160314	3	245	4	N	9663	9381	1			853
							10629	9									
*02	170324	X	139056	-0-	-31268 B	-0-	129589	3	1490	4	N	7252	7263	1			842
							7977	9									
03	188573	X	151402	-0-	-37171 B	-0-	141119	3	2639	4	N	6949	7204	1			587
							7644	9									
04	182490	X	124916	-0-	-57574 B	-0-	117170	3	1316	4	N	5845	5845	1			587
							6430	9									

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	40230	X	20294	-0-	-19936	B	-0-	1638	1	15640	3	N	2368	2058	1		655
								411	4	2605	9						
12	38161	X	30851	-0-	-7310	B	-0-	2262	1	24271	3	N	3204	3001	1		858
								794	4	3524	9						
01	32201	X	32201	-0-	-0-	B	-0-	2262	1	24673	3	N	3432	3204	1		1086
								1491	4	3775	9						
02	6736	X	6736	-0-	-0-	B	-0-	2184	1	913	4	N	3308	3695	1		699
								3639	9								
03	42399	X	42399	-0-	-0-	B	-0-	2703	1	34339	3	N	4181	3510	1		671
								758	4	4599	9						
*04	33701	X	33701	-0-	-0-	B	-0-	2790	1	26881	3	N	3388	3487	1		572
								303	4	3727	9						

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

11	SHUT IN		84213	-0-	84213	B	1241634	3486	1	65804	3	N	12755	13483	1		600
								892	4	14031	9						
12	SHUT IN		75256	-0-	75256	B	1316890	4731	1	51053	3	N	11297	10199	1		1698
								7045	4	12427	9						
01	SHUT IN		75147	-0-	75147	B	1392037	2961	1	56058	3	N	11559	12230	1		1027
								3413	4	12715	9						
02	SHUT IN		90014	-0-	90014	B	1482051	3675	1	70240	3	N	12061	12193	1		895
								2832	4	13267	9						
03	SHUT IN		76358	-0-	76358	B	1558409	4824	1	53592	3	N	11206	9958	1		1248
								5615	4	12327	9						
04	SHUT IN		81096	-0-	81096	B	1639505	3077	1	62878	3	N	11126	10936	1		1438
								2902	4	12239	9						

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

11	7710	X	6567	-0-	-1143	B	-0-	3176	2	3167	4	N	204	174	1		267
								224	9								
12	7099	X	6562	-0-	-537	B	-0-	5509	2	978	4	N	68				335
								75	9								
01	6913	X	6514	-0-	-399	B	-0-	5983	2	333	4	N	180				515
								198	9								
02	6132	X	5680	-0-	-452	B	-0-	4150	2	1367	4	N	148	377	1		286
								163	9								
03	6789	X	6306	-0-	-483	B	-0-	6230	2	76	9	N	69				355
*04	6814	X	6814	-0-	-0-	B	-0-	6625	2	189	9	N	172	192	1		335

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT		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
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					199
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	164	185	1	1	8	177
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
02	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	709	4	103	9	N	94					271
03	7232 X	7232	-0-	-0- B	-0-	7223	2	2	4	N	6					277
						7	9									
*04	9023 X	9023	-0-	-0- B	-0-	8792	2	1	4	N	209	191	1			295
						230	9									

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

11	82905 X	82905	-0-	-0- B	-0-	65900	2	10794	4	N	5646	5256	1	4	8	945
						6211	9									
12	78337 X	74444	-0-	-3893 B	-0-	61587	2	7354	4	N	5003	4816	1			1132
						5503	9									
01	67270 X	36372	-0-	-30898 B	-0-	30843	2	2556	4	N	2703	3420	1			415
						2973	9									
02	64309 X	64309	-0-	-0- B	-0-	50245	2	6200	4	N	7149	6883	1			681
						7864	9									
03	68030 X	68030	-0-	-0- B	-0-	59538	2	1104	4	N	6716	6487	1			910
						7388	9									
*04	67748 X	67748	-0-	-0- B	-0-	61062	2	533	4	N	5594	5491	0			1013
						6153	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

11	47670 X	41290	-0-	-6380 B	-0-	32013	2	3334	4	N	5403	5177	1	9	8	613
						5943	9									
12	51916 X	51916	-0-	-0- B	-0-	34968	2	10634	4	N	5740	5570	1	11	8	772
						6314	9									
01	48622 X	48622	-0-	-0- B	-0-	19389	2	23588	4	N	5132	5531	0	2	8	371
						5645	9									
02	45147 X	45147	-0-	-0- B	-0-	4437	2	35704	4	N	4551	4475	0			447
						5006	9									
03	49193 X	49193	-0-	-0- B	-0-	35728	2	8472	4	N	4539	4950	0	1	8	35
						4993	9									
*04	50804 X	50804	-0-	-0- B	-0-	41865	2	3677	4	N	4784	4701	0			118
						5262	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

11	52590 X	46659	-0-	-5931 B	-0-	40258	4	6401	9	N	5819	5933	1	16	8	563
12	51336 X	43757	-0-	-7579 B	-0-	567	2	37216	4	N	5431	5304	1	27	8	663
						5974	9									
01	41850 X	31243	-0-	-10607 B	-0-	7561	2	18403	4	N	4799	947	0	3968	1	541
						5279	9					6	8			
02	38737 X	38737	-0-	-0- B	-0-	9892	2	23929	4	N	4469	4179	0	1	8	830
						4916	9									
03	53841 X	53841	-0-	-0- B	-0-	38962	2	9194	4	N	5168	5491	0	12	8	495
						5685	9									
*04	44786 X	44786	-0-	-0- B	-0-	35943	2	3475	4	N	4880	4940	0			435
						5368	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56590	X	56590	-0-	-0- B	-0-	42796	2	3040	4	N	9776	9523	1	20	8	799
							10754	9									
12	49677	X	49677	-0-	-0- B	-0-	14000	2	23810	4	N	10788	10498	1	28	8	1061
							11867	9									
01	52088	X	52088	-0-	-0- B	-0-	25252	2	16171	4	N	9695	9489	0	181	1	1081
							10665	9					5	8			
02	46955	X	46955	-0-	-0- B	-0-	15390	2	22632	4	N	8121	8203	0	2	8	997
							8933	9									
03	51135	X	51135	-0-	-0- B	-0-	31108	2	10832	4	N	8359	8450	0	2	8	904
							9195	9									
*04	47477	X	47477	-0-	-0- B	-0-	23940	2	14763	4	N	7976	7981	0			899
							8774	9									

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58050	X	43306	-0-	-14744 B	-0-	30685	2	5238	4	N	6712	6789	1	17	8	416
							7383	9									
12	59799	X	46291	-0-	-13508 B	-0-	30111	2	8280	4	N	7182	6803	1	15	8	780
							7900	9									
01	47027	X	46564	-0-	-463 B	-0-	17803	2	21363	4	N	6725	979	0	5829	1	696
							7398	9					1	8			
02	42476	X	39435	-0-	-3041 B	-0-	756	2	32554	4	N	5568	5276	0	1	8	987
							6125	9									
03	46283	X	43584	-0-	-2699 B	-0-	17318	2	19842	4	N	5840	6059	0	3	8	765
							6424	9									
04	45060	X	42166	-0-	-2894 B	-0-	21145	2	14641	4	N	5800	5786	0			779
							6380	9									

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122519	X	122519	-0-	-0- B	-0-	107647	2	9007	4	N	5332	5825	1	12	8	134
							5865	9									
12	130164	X	130164	-0-	-0- B	-0-	109790	2	13404	4	N	6336	6398	1			72
							6970	9									
01	130789	X	117048	-0-	-13741 B	-0-	103971	2	6540	4	N	5943	5976	1			39
							6537	9									
02	118132	X	85134	-0-	-32998 B	-0-	78723	2	2233	4	N	3798	3791	1			46
							4178	9									
03	130169	X	96107	-0-	-34062 B	-0-	87941	2	3468	4	N	4271	4227	1			90
							4698	9									
04	125970	X	91603	-0-	-34367 B	-0-	86541	2	320	4	N	4311	4123	0			278
							4742	9									

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64621	X	64621	-0-	-0- B	-0-	36742	2	20512	4	N	6697	6984	1	22	8	502
							7367	9									
12	71554	X	71554	-0-	-0- B	-0-	51637	2	11221	4	N	7905	7562	1	5	8	840
							8696	9									
01	69178	X	69178	-0-	-0- B	-0-	56199	2	4804	4	N	7432	7635	1			637
							8175	9									
02	60742	X	60742	-0-	-0- B	-0-	54841	2	554	4	N	4861	5460	1			38
							5347	9									
03	65910	X	65910	-0-	-0- B	-0-	58883	2	418	4	N	6008	5600	0			446
							6609	9									
04	64500	X	64025	-0-	-475 B	-0-	57917	2	60	4	N	5498	5516	0			428
							6048	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57232 X	57232	-0-	-0- B	-0-	48876	2	2575	4	N	5255	5576	1	9	8	702
						5781	9									
12	55421 X	55421	-0-	-0- B	-0-	49913	2	744	4	N	4331	4451	1			582
						4764	9									
01	54219 X	53444	-0-	-775 B	-0-	47562	2	1069	4	N	4375	4496	1			461
						4813	9									
02	49261 X	49261	-0-	-0- B	-0-	44045	2	903	4	N	3921	3838	1			544
						4313	9									
03	54219 X	47931	-0-	-6288 B	-0-	41787	2	2250	4	N	3540	3454	1			630
						3894	9									
*04	53131 X	53131	-0-	-0- B	-0-	48479	2	167	4	N	4077	3814	1			893
						4485	9									

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70720 X	70720	-0-	-0- B	-0-	60658	2	3979	4	N	5530	5959	1	10	8	526
						6083	9									
12	74219 X	74219	-0-	-0- B	-0-	66846	2	1099	4	N	5704	5834	1			396
						6274	9									
01	75790 X	75790	-0-	-0- B	-0-	67278	2	1968	4	N	5949	5450	1			895
						6544	9									
02	62720 X	60933	-0-	-1787 B	-0-	54503	2	1357	4	N	4612	5238	1			269
						5073	9									
03	69440 X	53922	-0-	-15518 B	-0-	47382	2	2345	4	N	3814	3953	1			130
						4195	9									
04	67200 X	60688	-0-	-6512 B	-0-	55314	2	164	4	N	4736	3888	1			978
						5210	9									

PAT FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 278966 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9938 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66012 X	66012	-0-	-0- B	-0-	57272	4	8740	9	N	7945	7863	1	10	8	106
12	69622 X	69622	-0-	-0- B	-0-	10007	2	50940	4	N	7886	7972	1	5	8	15
						8675	9									
01	55533 X	55533	-0-	-0- B	-0-	24155	2	24952	4	N	5842	5834	1			23
						6426	9									
02	49763 X	49763	-0-	-0- B	-0-	39431	2	2892	4	N	6764	6695	1			92
						7440	9									
03	62976 X	62976	-0-	-0- B	-0-	52604	2	2795	4	N	6888	6885	0			95
						7577	9									
*04	61363 X	61363	-0-	-0- B	-0-	51390	2	2646	4	N	6661	6647	0			109
						7327	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
11	60235 X	60235	-0-	-0- B	-0-	34538	2	12886	4	N	11646	11712	1	71	8	1249
						12811	9									
12	65534 X	65534	-0-	-0- B	-0-	43799	2	9239	4	N	11360	11569	1	35	8	1005
						12496	9									
01	63731 X	63731	-0-	-0- B	-0-	42141	2	8491	4	N	11908	1259	0	11042	1	607
						13099	9					5	8			
02	57940 X	57940	-0-	-0- B	-0-	43464	2	3267	4	N	10190	9868	0	3	8	926
						11209	9									
03	61451 X	61451	-0-	-0- B	-0-	48303	2	1696	4	N	10411	11152	0	6	8	179
						11452	9									
*04	61733 X	61733	-0-	-0- B	-0-	46950	2	2651	4	N	11029	11013	0	1	8	194
						12132	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116550	X	103477	-0-	-13073 B	-0-	88936	2	7586	4	N	6323	6538	1	7	8	621
							6955	9									
12	120435	X	108714	-0-	-11721 B	-0-	89483	2	11954	4	N	6615	6557	1			679
							7277	9									
01	109975	X	109975	-0-	-0- B	-0-	88683	2	14730	4	N	5965	5962	1			682
							6562	9									
02	90094	X	90094	-0-	-0- B	-0-	78569	2	6017	4	N	5007	5127	1			562
							5508	9									
03	104471	X	104471	-0-	-0- B	-0-	93362	2	5685	4	N	4931	4688	1			805
							5424	9									
*04	100601	X	100601	-0-	-0- B	-0-	91191	2	3758	4	N	5138	5064	1			879
							5652	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
11	87660	X	65128	-0-	-22532 B	-0-	47395	2	6190	4	N	10494	10400	1	21	8	650
							11543	9									
12	90582	X	64164	-0-	-26418 B	-0-	39221	2	14397	4	N	9587	9519	1	20	8	698
							10546	9									
01	66161	X	66161	-0-	-0- B	-0-	27244	2	24846	4	N	12792	12481	0	5	8	1004
							14071	9									
02	60285	X	60285	-0-	-0- B	-0-	29900	2	18287	4	N	10998	10839	0			1163
							12098	9									
03	62471	X	62471	-0-	-0- B	-0-	31290	2	19424	4	N	10688	11412	0	4	8	435
							11757	9									
*04	59299	X	59299	-0-	-0- B	-0-	45469	2	2280	4	N	10500	10504	0			431
							11550	9									

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99270	X	90405	-0-	-8865 B	-0-	68600	2	6195	4	N	14191	14260	1	30	8	839
							15610	9									
12	243102	X	98819	-0-	-144283 B	-0-	50196	2	31671	4	N	15411	15097	1	6	8	1147
							16952	9									
01	100545	X	100545	-0-	-0- B	-0-	67630	2	15554	4	N	15783	15892	1	1	8	1037
							17361	9									
02	73791	X	73791	-0-	-0- B	-0-	57185	2	2000	4	N	13278	13455	1			860
							14606	9									
03	98499	X	98499	-0-	-0- B	-0-	79664	2	1816	4	N	15472	15330	0			1002
							17019	9									
*04	103251	X	103251	-0-	-0- B	-0-	81558	2	4202	4	N	15901	15881	0			1022
							17491	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
11	69030	X	60082	-0-	-8948 B	-0-	49	2	49265	4	N	9789	10147	1	22	8	733
							10768	9									
12	65728	X	65728	-0-	-0- B	-0-	23472	2	30379	4	N	10797	10424	1	36	8	1070
							11877	9									
01	64883	X	63228	-0-	-1655 B	-0-	39179	2	12679	4	N	10336	10683	0	4	8	719
							11370	9									
02	56998	X	56998	-0-	-0- B	-0-	33922	2	12872	4	N	9276	9168	0	3	8	824
							10204	9									
03	65720	X	61989	-0-	-3731 B	-0-	43773	2	7363	4	N	9866	9822	0	2	8	866
							10853	9									
04	63600	X	60863	-0-	-2737 B	-0-	49445	2	1055	4	N	9421	9382	0			905
							10363	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78194	X	78194	-0-	-0-	B	-0-	51148	2	12418	4	N	13298	12690	1	18	8	1353
								14628	9									
12	78027	X	69276	-0-	-8751	B	-0-	28339	2	29329	4	N	10553	10956	1	31	8	919
								11608	9									
01	73778	X	73778	-0-	-0-	B	-0-	44552	2	16213	4	N	11830	12153	0	5	8	591
								13013	9									
02	67987	X	67987	-0-	-0-	B	-0-	41610	2	14496	4	N	10801	10783	0	8	8	601
								11881	9									
03	67333	X	67333	-0-	-0-	B	-0-	54795	2	501	4	N	10943	11012	0	3	8	529
								12037	9									
*04	63357	X	63357	-0-	-0-	B	-0-	50500	2	1776	4	N	10074	9968	0			635
								11081	9									

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

11	63870	X	59325	-0-	-4545	B	-0-	43276	2	4337	4	N	10647	10559	1	17	8	897
								11712	9									
12	65038	X	57777	-0-	-7261	B	-0-	35104	2	10602	4	N	10974	10816	1	36	8	1019
								12071	9									
01	58584	X	58584	-0-	-0-	B	-0-	36707	2	9809	4	N	10971	10909	0	4	8	1077
								12068	9									
02	53044	X	53044	-0-	-0-	B	-0-	39130	2	3064	4	N	9864	9603	0	8	8	1330
								10850	9									
03	55467	X	55467	-0-	-0-	B	-0-	40852	2	4073	4	N	9584	10202	0	5	8	707
								10542	9									
*04	52279	X	52279	-0-	-0-	B	-0-	39799	2	2853	4	N	8752	8926	0			533
								9627	9									

STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 13605

11	85890	X	76688	-0-	-9202	B	-0-	57901	2	8040	4	N	9770	10212	1	32	8	150
								10747	9									
12	84368	X	84368	-0-	-0-	B	-0-	52608	2	21395	4	N	9423	8585	1	8	8	980
								10365	9									
01	75328	X	75328	-0-	-0-	B	-0-	44043	2	21389	4	N	8996	9443	1			533
								9896	9									
02	63158	X	63158	-0-	-0-	B	-0-	33297	2	21389	4	N	7702	7654	1			581
								8472	9									
03	81748	X	81748	-0-	-0-	B	-0-	70963	2	1363	4	N	8565	8467	0			679
								9422	9									
*04	79900	X	79900	-0-	-0-	B	-0-	70151	2	1470	4	N	7526	7587	0			618
								8279	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998

11	98190	X	88775	-0-	-9415	B	-0-	73178	2	5508	4	N	9172	9088	1	34	8	315
								10089	9									
12	101463	X	91649	-0-	-9814	B	-0-	76205	2	5597	4	N	8952	8592	1	28	8	647
								9847	9									
01	87017	X	86454	-0-	-563	B	-0-	75134	2	2476	4	N	8040	8173	1	3	8	511
								8844	9									
02	78596	X	74528	-0-	-4068	B	-0-	63377	2	3382	4	N	7063	7078	1	3	8	493
								7769	9									
03	87017	X	78954	-0-	-8063	B	-0-	70545	2	790	4	N	6926	6515	1	1	8	903
								7619	9									
04	84210	X	76449	-0-	-7761	B	-0-	68044	2	861	4	N	6858	6932	1			829
								7544	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94890	X	77702	-0-	-17188	B	-0-	63291	2	5195	4	N	8378	8168	1	22	8	556
								9216	9									
12	95294	X	79265	-0-	-16029	B	-0-	68463	2	1661	4	N	8310	8104	1	27	8	735
								9141	9									
01	77152	X	77152	-0-	-0-	B	-0-	66560	2	2542	4	N	7318	7233	1	2	8	818
								8050	9									
02	68740	X	64805	-0-	-3935	B	-0-	54464	2	3289	4	N	6411	6513	1	3	8	713
								7052	9									
03	76105	X	75484	-0-	-621	B	-0-	66517	2	1600	4	N	6697	6358	1	2	8	1050
								7367	9									
04	73650	X	71268	-0-	-2382	B	-0-	63059	2	1177	4	N	6393	6454	0			989
								7032	9									

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

11	111087	X	111087	-0-	-0-	B	-0-	86219	2	8901	4	N	14515	14643	1	29	8	682
								15967	9									
12	126753	X	126753	-0-	-0-	B	-0-	64298	2	44753	4	N	16093	15931	1	5	8	839
								17702	9									
01	122296	X	122296	-0-	-0-	B	-0-	85247	2	20275	4	N	15249	15189	1	4	8	895
								16774	9									
02	95782	X	95782	-0-	-0-	B	-0-	62683	2	17557	4	N	14129	14309	1			715
								15542	9									
03	107211	X	107211	-0-	-0-	B	-0-	78859	2	13639	4	N	13375	13256	0			834
								14713	9									
04	91230	X	55291	-0-	-35939	B	-0-	40472	2	7471	4	N	6680	6711	0			803
								7348	9									

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

11	108000	X	92682	-0-	-15318	B	-0-	68015	2	8742	4	N	14477	15207	1	18	8	462
								15925	9									
12	111600	X	111208	-0-	-392	B	-0-	54965	2	37030	4	N	17466	17011	1	8	8	909
								19213	9									
01	114060	X	114060	-0-	-0-	B	-0-	56926	2	38536	4	N	16907	17679	1	5	8	132
								18598	9									
02	99516	X	99516	-0-	-0-	B	-0-	78873	2	4535	4	N	14644	14749	1			27
								16108	9									
03	106324	X	106324	-0-	-0-	B	-0-	83787	2	4665	4	N	16247	15960	0			314
								17872	9									
*04	96601	X	96601	-0-	-0-	B	-0-	74997	2	6202	4	N	14002	14049	0			267
								15402	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

11	82320	X	62138	-0-	-20182	B	-0-	16602	2	33516	4	N	10927	10838	1	6	8	948
								12020	9									
12	80104	X	69156	-0-	-10948	B	-0-	35361	2	21372	4	N	11294	10968	1			1274
								12423	9									
01	72702	X	72702	-0-	-0-	B	-0-	4793	2	53429	4	N	13164	13567	0			871
								14480	9									
02	66550	X	66550	-0-	-0-	B	-0-	32395	2	21670	4	N	11350	11220	0			1001
								12485	9									
03	72401	X	72401	-0-	-0-	B	-0-	58523	2	928	4	N	11773	11846	0			928
								12950	9									
*04	69269	X	69269	-0-	-0-	B	-0-	56459	2	582	4	N	11116	10980	0			1064
								12228	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	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

11	131640 X	74848	-0-	-56792 B	-0-	57445	2	4713	4	N	11536	11687	1	32	8	920
						12690	9									
12	136028 X	80934	-0-	-55094 B	-0-	55040	2	12503	4	N	12174	11727	1	13	8	1354
						13391	9									
01	91357 X	73258	-0-	-18099 B	-0-	50296	2	11729	4	N	10212	10161	0	1	8	1404
						11233	9									
02	73052 X	66787	-0-	-6265 B	-0-	50620	2	6436	4	N	8846	8934	0			1316
						9731	9									
03	80941 X	72208	-0-	-8733 B	-0-	59379	2	3323	4	N	8642	9408	0			550
						9506	9									
04	78330 X	70346	-0-	-7984 B	-0-	57590	2	2571	4	N	9259	9158	0			651
						10185	9									

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	21427 X	21427	-0-	-0- B	-0-	961	1	904	2	N	2990	2440	1	159	8	937
						16273	4	3289	9							
12	4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	388	1	1097	2	N	1166	1526	1	215	8	362
						1578	4	1283	9							
01	27218 X	1171	-0-	-26047 B	-0-	461	1	604	4	N	96	52	8			406
						106	9									
02	27412 X	25283	-0-	-2129 B	-0-	1604	1	13453	2	N	4155	2303	1	871	8	1387
						5655	4	4571	9							
03	30349 X	20289	-0-	-10060 B	-0-	4204	1	11307	2	N	2100	2929	1	312	8	246
						2468	4	2310	9							
04	21420 X	13128	-0-	-8292 B	-0-	2460	1	5930	2	N	185	19	8			412
						4534	4	204	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102780	X	89776	-0-	-13004 B	-0-	2985	1	60582	2	N	12784	12153	1	79	8	2012
							12147	4	14062	9							
12	82626	X	82626	-0-	-0- B	-0-	2565	1	45864	2	N	11705	11811	1	110	8	1796
							21321	4	12876	9							
01	106206	X	70647	-0-	-35559 B	-0-	2318	1	37401	2	N	10206	10832	1	116	8	1054
							19701	4	11227	9							
02	95928	X	73066	-0-	-22862 B	-0-	2162	1	50938	2	N	9968	9791	1	35	8	1196
							9001	4	10965	9							
03	100130	X	84004	-0-	-16126 B	-0-	2533	1	60618	2	N	12198	11651	1	22	8	1721
							7435	4	13418	9							
*04	89790	X	75395	-0-	-14395 B	-0-	2225	1	55641	2	N	10440	10811	1			1350
							6045	4	11484	9							

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42810	X	25991	-0-	-16819 B	-0-	1265	1	1190	2	N	1921	2229	1	105	8	541
							21423	4	2113	9							
12	18879	X	18879	-0-	-0- B	-0-	2123	1	5997	2	N	1939	1502	1	158	8	820
							8626	4	2133	9							
01	41540	X	5378	-0-	-36162 B	-0-	2171	1	2843	4	N	331	391	1	32	8	728
							364	9									
02	32676	X	27776	-0-	-4900 B	-0-	1954	1	16389	2	N	2313	1338	1	920	8	783
							6889	4	2544	9							
03	36146	X	19938	-0-	-16208 B	-0-	4318	1	11614	2	N	1337	1607	1	241	8	272
							2535	4	1471	9							
04	25980	X	20525	-0-	-5455 B	-0-	3571	1	8607	2	N	1605	1480	1	23	8	374
							6581	4	1766	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	89771	-0-	89771 B	368618	5065	1	49890	2	N	15098	15598	1	184	8	1194
							18208	4	16608	9							
12	0	W	59756	-0-	59756 B	428374	3575	1	26108	2	N	9481	8078	1	68	8	2529
							19644	4	10429	9							
01	0	W	81335	-0-	81335 B	509709	4728	1	41274	2	N	12367	13348	1	115	8	1433
							21729	4	13604	9							
02	0	W	86271	-0-	86271 B	595980	6708	1	53297	2	N	12553	11784	1	10	8	2192
							12458	4	13808	9							
03	686029	X	90049	-0-	-595980 B	-0-	6402	1	62765	2	N	13352	14543	1	12	8	989
							6195	4	14687	9							
04	89760	X	81532	-0-	-8228 B	-0-	7006	1	49423	2	N	11364	11335	1			1018
							12603	4	12500	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	129546	-0-	129546 B	244547	1469	1	113102	2	N	13614	12959	1	37	8	1506
							14975	9									
12	0	W	137989	-0-	137989 B	382536	3313	1	106353	2	N	12353	11636	1	93	8	2130
							14735	4	13588	9							
01	0	W	109851	-0-	109851 B	492387	22444	1	76591	2	N	9833	10280	1	76	8	1607
							10816	9									
02	581170	X	88783	-0-	-492387 B	-0-	4692	1	65696	2	N	7045	7542	1			1110
							10645	4	7750	9							
03	125705	X	86296	-0-	-39409 B	-0-	5637	1	71538	2	N	7880	7707	1			1283
							453	4	8668	9							
04	121650	X	71638	-0-	-50012 B	-0-	4940	1	55175	2	N	6344	6721	1			906
							4545	4	6978	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46410	X	27575	-0-	-18835 B	-0-	1853	1	10255	2	N	2327	2661	1	91	8	1146
							12907	4	2560	9							
12	47957	X	37121	-0-	-10836 B	-0-	2886	1	22449	2	N	2719	2458	1	64	8	1343
							8795	4	2991	9							
01	47957	X	21964	-0-	-25993 B	-0-	2425	1	12590	2	N	1542	1946	1	48	8	891
							5253	4	1696	9							
02	43316	X	-0-	-0-	-43316 B	-0-					N	4	3	8			892
03	47957	X	14935	-0-	-33022 B	-0-	3387	1	6659	2	N	1109	1467	1	4	8	530
							3669	4	1220	9							
*04	35910	X	10514	-0-	-25396 B	-0-	2664	1	4979	2	N	865	917	1			478
							1919	4	952	9							

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9232 - 14268

11	DELQ PR		136047	-0-	136047 B	287533	510	1	122142	3	Y	12177	12191	1			91
							13395	9									
12	444719	X	157186	-0-	-287533 B	-0-	143281	3	13905	9	Y	12641	12651	1			81
01	196310	X	196310	-0-	-0- B	-0-	1122	1	182569	3	Y	11472	11458	1			95
							12619	9									
02	152979	X	152979	-0-	-0- B	-0-	833	1	143224	3	Y	8111	8116	1			90
							8922	9									
03	51522	X	NO RPT	-0-	-51522 B	-0-					Y	NO RPT					90
04	49860	X	NO RPT	-0-	-49860 B	-0-					Y	NO RPT					90

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265340	X	157181	-0-	-108159 B	-0-	576	1	138139	3	Y	16787	16753	1			127
							18466	9									
12	236734	X	236734	-0-	-0- B	-0-	215850	3	20884	9	Y	18985	18991	1			121
01	206729	X	206729	-0-	-0- B	-0-	191505	3	15224	9	Y	13840	13845	1			116
02	154358	X	154358	-0-	-0- B	-0-	144012	3	10346	9	Y	9405	9416	1			105
03	54529	X	NO RPT	-0-	-54529 B	-0-					Y	NO RPT					105
04	52770	X	NO RPT	-0-	-52770 B	-0-					Y	NO RPT					105

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

11	4830	X	4431	-0-	-399 B	-0-	4182	3	249	9	N	226	190	1	2	8	179
12	5803	X	5803	-0-	-0- B	-0-	5406	3	397	9	N	361	359	1	1	8	180
01	4836	X	4643	-0-	-193 B	-0-	4329	3	314	9	N	285	364	1			101
02	4368	X	3908	-0-	-460 B	-0-	3680	3	228	9	N	207	184	1			124
03	5797	X	3951	-0-	-1846 B	-0-	3761	3	190	9	N	173	186	1	1	8	110
04	5610	X	3910	-0-	-1700 B	-0-	3755	3	155	9	N	141	1	8			250

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

11	7080	X	6896	-0-	-184 B	-0-	340	1	6412	3	N	131	186	1	2	8	190
							144	9									
12	7006	X	6665	-0-	-341 B	-0-	150	1	6368	3	N	134	186	1	1	8	137
							147	9									
01	7006	X	3241	-0-	-3765 B	-0-	81	1	3088	3	N	65					202
							72	9									
02	6440	X	6423	-0-	-17 B	-0-	6295	3	128	9	N	116	1	8			317
03	7793	X	7793	-0-	-0- B	-0-	7636	3	157	9	N	143	190	1	2	8	268
*04	6954	X	6954	-0-	-0- B	-0-	6807	3	147	9	N	134	187	1			215

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

11	15810	X	14736	-0-	-1074 B	-0-	308	1	14216	3	N	193	186	1	6	8	246
							212	9									
12	16337	X	12560	-0-	-3777 B	-0-	39	1	12336	3	N	168	186	1	3	8	225
							185	9									
01	16337	X	6592	-0-	-9745 B	-0-	44	1	6453	3	N	86	1	8			310
							95	9									
02	13748	X	4383	-0-	-9365 B	-0-	4302	3	81	9	N	74	185	1	1	8	198
03	17332	X	17332	-0-	-0- B	-0-	17147	3	185	9	N	168	180	1	7	8	179
04	14730	X	13817	-0-	-913 B	-0-	13653	3	164	9	N	149	188	1	6	8	134

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

11	12020	X	12020	-0-	-0- B	-0-	11912	3	108	9	Y	98	56	1	7	8	115
12	13795	X	11978	-0-	-1817 B	-0-	60	1	11805	3	Y	103	126	1	5	8	87
							113	9									
01	13795	X	6321	-0-	-7474 B	-0-	26	1	6214	3	Y	74	67	1	1	8	93
							81	9									
02	12460	X	4097	-0-	-8363 B	-0-	4061	3	36	9	Y	33					126
03	13135	X	13135	-0-	-0- B	-0-	13069	3	66	9	Y	60	65	1	3	8	118
04	12030	X	9262	-0-	-2768 B	-0-	9198	3	64	9	Y	58	58	1			118

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

11	3030	X	2522	-0-	-508 B	-0-	2312	3	210	9	N	191	181	1			292
12	3131	X	2437	-0-	-694 B	-0-	2172	3	265	9	N	241	366	1			167
01	2150	X	2150	-0-	-0- B	-0-	1836	3	314	9	N	285	160	1	2	8	290
02	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	2058	3	205	9	N	186	163	1	1	8	312
03	2325	X	2325	-0-	-0- B	-0-	2130	3	195	9	N	177	196	1			293
*04	2191	X	2191	-0-	-0- B	-0-	2070	3	121	9	N	110	183	1			220

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
11	11400 X	10318	-0-	-1082 B	-0-	9706	3	612	9	N	556	725	1	5	8	324
12	11191 X	11054	-0-	-137 B	-0-	10424	3	630	9	N	573	730	1	3	8	164
01	11408 X	10496	-0-	-912 B	-0-	9874	3	622	9	N	565	365	1	1	8	363
02	10304 X	9365	-0-	-939 B	-0-	8820	3	545	9	N	495	557	1	5	8	296
03	11408 X	10721	-0-	-687 B	-0-	10126	3	595	9	N	541	553	1	4	8	280
04	10710 X	10206	-0-	-504 B	-0-	9589	3	617	9	N	561	547	1	5	8	289

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

11	15180 X	13750	-0-	-1430 B	-0-	13562	3	188	9	N	171	188	1	2	8	161
12	15314 X	14170	-0-	-1144 B	-0-	13975	3	195	9	N	177	188	1	1	8	149
01	14880 X	13782	-0-	-1098 B	-0-	13580	3	202	9	N	184	181	1	1	8	151
02	13356 X	11655	-0-	-1701 B	-0-	11437	3	218	9	N	198	1	8			348
03	14415 X	13179	-0-	-1236 B	-0-	12973	3	206	9	N	187	187	1	2	8	346
04	13740 X	12211	-0-	-1529 B	-0-	12045	3	166	9	N	151	368	1			129

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

11	21000 X	20068	-0-	-932 B	-0-	18711	3	1357	9	N	1234	1298	1	6	8	403
12	21638 X	20517	-0-	-1121 B	-0-	19096	3	1421	9	N	1292	1506	1	5	8	184
01	21607 X	20053	-0-	-1554 B	-0-	18630	3	1423	9	N	1294	1110	1	1	8	367
02	19404 X	17884	-0-	-1520 B	-0-	16637	3	1247	9	N	1134	1264	1	7	8	230
03	21390 X	20309	-0-	-1081 B	-0-	18981	3	1328	9	N	1207	1290	1	6	8	141
04	20070 X	19265	-0-	-805 B	-0-	17989	3	1276	9	N	1160	1097	1	6	8	198

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

11	48000 X	24181	-0-	-23819 B	-0-	21898	3	2283	9	N	2075	1818	1	24	8	352
12	36549 X	22937	-0-	-13612 B	-0-	20690	3	2247	9	N	2043	2045	1	28	8	322
01	26598 X	24499	-0-	-2099 B	-0-	22306	3	2193	9	N	1994	2021	1	6	8	289
02	23047 X	23047	-0-	-0- B	-0-	20829	3	2218	9	N	2016	2027	1	21	8	257
03	24986 X	24697	-0-	-289 B	-0-	22233	3	2464	9	N	2240	2228	1	18	8	251
04	24180 X	23636	-0-	-544 B	-0-	21542	3	2094	9	N	1904	1858	1	21	8	276

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

11	15090 X	14917	-0-	-173 B	-0-	14008	3	909	9	N	826	908	1	8	8	208
12	16864 X	15688	-0-	-1176 B	-0-	14762	3	926	9	N	842	745	1	10	8	295
01	16864 X	15717	-0-	-1147 B	-0-	14789	3	928	9	N	844	920	1	2	8	217
02	15232 X	14234	-0-	-998 B	-0-	13400	3	834	9	N	758	739	1	8	8	228
03	16120 X	15889	-0-	-231 B	-0-	14986	3	903	9	N	821	921	1	8	8	120
*04	15690 X	15690	-0-	-0- B	-0-	14771	3	919	9	N	835	737	1	13	8	205

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

11	15240 X	14224	-0-	-1016 B	-0-	13166	3	6	4	N	956	937	1	6	8	152
						1052	9									
12	15748 X	14408	-0-	-1340 B	-0-	13303	3	5	4	N	1000	1066	1	4	8	82
						1100	9									
01	16554 X	14080	-0-	-2474 B	-0-	12954	3	1126	9	N	1024	968	1	1	8	137
02	14308 X	12434	-0-	-1874 B	-0-	11449	3	985	9	N	895	865	1	5	8	162
03	15748 X	14878	-0-	-870 B	-0-	13786	3	1092	9	N	993	1073	1	6	8	76
04	14220 X	13642	-0-	-578 B	-0-	12561	3	1	4	N	982	933	1	6	8	119
						1080	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
11	17220	X	16128	-0-	-1092 B	-0-	899	1	14108	3	Y	728	720	0	5	8	137
							320	4	801	9							
12	17892	X	17892	-0-	-0- B	-0-	1261	1	15508	3	Y	869	941	0			65
							167	4	956	9							
01	18096	X	18096	-0-	-0- B	-0-	1296	1	15823	3	Y	883	852	0			96
							6	4	971	9							
02	15708	X	14114	-0-	-1594 B	-0-	16	1	13102	3	Y	696	709	0	3	8	80
							230	4	766	9							
03	17887	X	17088	-0-	-799 B	-0-	275	1	15665	3	Y	1024	977	0			127
							22	4	1126	9							
04	17520	X	16864	-0-	-656 B	-0-	894	1	14976	3	Y	897	899	0	5	8	120
							7	4	987	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

11	19680	X	13963	-0-	-5717 B	-0-	13032	3	931	9	N	846	933	1	5	8	169
12	20336	X	13980	-0-	-6356 B	-0-	13072	3	908	9	N	825	861	1	2	8	131
01	15531	X	14213	-0-	-1318 B	-0-	13308	3	905	9	N	823	862	1	1	8	91
02	13664	X	12616	-0-	-1048 B	-0-	11824	3	792	9	N	720	671	1	6	8	134
03	14694	X	14536	-0-	-158 B	-0-	13652	3	884	9	N	804	845	1	4	8	89
04	13950	X	13588	-0-	-362 B	-0-	12805	3	783	9	N	712	683	1	5	8	113

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

11	22440	X	17973	-0-	-4467 B	-0-	17375	3	598	9	N	544	415	1	4	8	206
12	20858	X	20858	-0-	-0- B	-0-	20174	3	684	9	N	622	709	1	2	8	117
01	20454	X	20454	-0-	-0- B	-0-	19775	3	679	9	N	617	583	1	1	8	150
02	17942	X	17942	-0-	-0- B	-0-	17386	3	556	9	N	505	449	1	3	8	203
03	20863	X	19587	-0-	-1276 B	-0-	19004	3	583	9	N	530	622	1	3	8	108
04	20190	X	19043	-0-	-1147 B	-0-	18467	3	576	9	N	524	409	1	4	8	219

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

11	11670	X	11378	-0-	-292 B	-0-	10588	3	45	4	Y	677	715	1	4	8	142
							745	9									
12	12059	X	11926	-0-	-133 B	-0-	11148	3	6	4	Y	702	691	1	2	8	151
							772	9									
01	12927	X	11746	-0-	-1181 B	-0-	10890	3	1	4	Y	777	730	1	1	8	197
							855	9									
02	11340	X	10480	-0-	-860 B	-0-	9776	3	1	4	Y	639	675	1	3	8	158
							703	9									
03	11935	X	11723	-0-	-212 B	-0-	10967	3	756	9	Y	687	674	1	4	8	167
04	11550	X	10376	-0-	-1174 B	-0-	10133	3	243	9	Y	221	206	1	6	8	176

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

11	14010	X	12398	-0-	-1612 B	-0-	11614	3	784	9	N	713	737	1	8	8	508
12	13857	X	13402	-0-	-455 B	-0-	12497	3	905	9	N	823	927	1	5	8	399
01	13485	X	12446	-0-	-1039 B	-0-	11570	3	876	9	N	796	738	1	1	8	456
02	12180	X	10901	-0-	-1279 B	-0-	10186	3	715	9	N	650	538	1	7	8	561
03	13485	X	12336	-0-	-1149 B	-0-	11551	3	785	9	N	714	753	1	6	8	516
04	12960	X	12133	-0-	-827 B	-0-	11348	3	785	9	N	714	737	1	7	8	486

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

11	15270	X	14454	-0-	-816 B	-0-	13270	3	1184	9	N	1076	707	1	5	8	614
12	15252	X	14217	-0-	-1035 B	-0-	12941	3	1276	9	N	1160	1653	1	5	8	116
01	15252	X	14137	-0-	-1115 B	-0-	12953	3	1184	9	N	1076	741	1	1	8	450
02	13776	X	13208	-0-	-568 B	-0-	12105	3	1103	9	N	1003	1298	1	5	8	150
03	14942	X	14885	-0-	-57 B	-0-	13701	3	1184	9	N	1076	927	1	5	8	294
04	14460	X	12656	-0-	-1804 B	-0-	11641	3	1015	9	N	923	910	1	5	8	302

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
11	11167 X	11167	-0-	-0- B	-0-	10201	3	966	9	N	878	762	1	5	8	414
12	11966 X	11790	-0-	-176 B	-0-	10756	3	1034	9	N	940	1111	1	4	8	239
01	11966 X	11777	-0-	-189 B	-0-	10732	3	1045	9	N	950	924	1	1	8	264
02	10808 X	10311	-0-	-497 B	-0-	9444	3	867	9	N	788	734	1	5	8	313
03	11966 X	11532	-0-	-434 B	-0-	10529	3	1003	9	N	912	921	1	4	8	300
04	11400 X	10433	-0-	-967 B	-0-	9566	3	867	9	N	788	916	1	6	8	166

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

11	23250 X	21263	-0-	-1987 B	-0-	20236	3	1027	9	N	934	550	1	4	8	496
12	24025 X	21983	-0-	-2042 B	-0-	6	1	20884	3	N	994	1301	1	2	8	187
						1093	9									
01	24025 X	21520	-0-	-2505 B	-0-	6	1	20447	3	N	970	910	1	1	8	246
						1067	9									
02	20776 X	19491	-0-	-1285 B	-0-	14	1	18597	3	N	800	923	1	3	8	120
						880	9									
03	23002 X	22351	-0-	-651 B	-0-	27	1	21167	3	N	1052	918	1	3	8	251
						1157	9									
*04	21284 X	21284	-0-	-0- B	-0-	45	1	20223	3	N	924	738	1	4	8	433
						1016	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

11	38340 X	35191	-0-	-3149 B	-0-	32945	3	2246	9	N	2042	2024	1	11	8	224
12	39618 X	36045	-0-	-3573 B	-0-	33662	3	2383	9	N	2166	2200	1	8	8	182
01	37851 X	35502	-0-	-2349 B	-0-	3	1	33193	3	N	2096	2115	1	3	8	160
						2306	9									
02	33852 X	30931	-0-	-2921 B	-0-	28742	3	2189	9	N	1990	1770	1	10	8	370
03	36704 X	35467	-0-	-1237 B	-0-	33676	3	1791	9	N	1628	1845	1	8	8	145
04	35190 X	32922	-0-	-2268 B	-0-	30831	3	2091	9	N	1901	1841	1	12	8	193

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

11	25770 X	23033	-0-	-2737 B	-0-	22172	3	861	9	N	783	821	1	4	8	240
12	25854 X	22431	-0-	-3423 B	-0-	1	1	21412	3	N	925	1032	1	2	8	131
						1018	9									
01	25079 X	17780	-0-	-7299 B	-0-	17347	3	433	9	N	394	174	1	13	8	338
02	22652 X	17150	-0-	-5502 B	-0-	16614	3	536	9	N	487	558	1	2	8	265
03	24986 X	21170	-0-	-3816 B	-0-	20469	3	701	9	N	637	602	1	4	8	296
04	23040 X	20380	-0-	-2660 B	-0-	19731	3	649	9	N	590	572	1	4	8	310

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

11	14520 X	11196	-0-	-3324 B	-0-	10299	3	897	9	Y	815	853	1	2	8	29
12	13485 X	11764	-0-	-1721 B	-0-	10753	3	1011	9	Y	919	878	1	2	8	68
01	13485 X	13446	-0-	-39 B	-0-	12488	3	958	9	Y	871	864	1	1	8	74
02	13359 X	13359	-0-	-0- B	-0-	12610	3	749	9	Y	681	706	1	2	8	47
03	14906 X	14906	-0-	-0- B	-0-	14081	3	825	9	Y	750	735	1	3	8	59
*04	13436 X	13436	-0-	-0- B	-0-	12652	3	784	9	Y	713	677	1	3	8	92

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
11	15062	X	15062	-0-	-0- B	-0-	13892	3	1170	9	N	1064	1098	1	11	8	298
12	16702	X	16702	-0-	-0- B	-0-	15386	3	1316	9	N	1196	1171	1	8	8	315
01	16884	X	16884	-0-	-0- B	-0-	15554	3	1330	9	N	1209	1095	1	2	8	427
02	15008	X	15008	-0-	-0- B	-0-	13740	3	1268	9	N	1153	1113	1	10	8	457
03	17201	X	17201	-0-	-0- B	-0-	15970	3	1231	9	N	1119	1158	1	9	8	409
04	16350	X	16316	-0-	-34 B	-0-	22	1	15163	3	N	1028	1073	1	13	8	351
							1131	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

11	18180	X	16535	-0-	-1645 B	-0-	15556	3	420	4	N	508	543	1	2	8	209
							559	9									
12	18414	X	16819	-0-	-1595 B	-0-	15359	3	864	4	N	542	557	1	1	8	193
							596	9									
01	17732	X	16513	-0-	-1219 B	-0-	14527	3	1391	4	N	541	556	1	1	8	177
							595	9									
02	15848	X	14671	-0-	-1177 B	-0-	13974	3	184	4	N	466	362	1	1	8	280
							513	9									
03	17484	X	15955	-0-	-1529 B	-0-	14745	3	669	4	N	492	556	1	2	8	214
							541	9									
04	16530	X	15088	-0-	-1442 B	-0-	14136	3	437	4	N	468	379	1			303
							515	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

11	25650	X	20905	-0-	-4745 B	-0-	19714	3	169	4	N	929	923	1	6	8	294
							1022	9									
12	24645	X	23403	-0-	-1242 B	-0-	22211	3	140	4	N	956	932	1	3	8	315
							1052	9									
01	23862	X	23862	-0-	-0- B	-0-	22618	3	180	4	N	967	936	1	1	8	345
							1064	9									
02	21157	X	21157	-0-	-0- B	-0-	19937	3	314	4	N	824	948	1	5	8	216
							906	9									
03	23451	X	23451	-0-	-0- B	-0-	22469	3	65	4	N	834	748	1	5	8	297
							917	9									
*04	23379	X	23379	-0-	-0- B	-0-	22467	3	44	4	N	789	745	1	6	8	335
							868	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

11	17160	X	16756	-0-	-404 B	-0-	15410	3	517	4	N	754	919	1	6	8	207
							829	9									
12	17732	X	17115	-0-	-617 B	-0-	15328	3	929	4	N	780	738	1	5	8	244
							858	9									
01	17422	X	16986	-0-	-436 B	-0-	14793	3	1338	4	N	777	743	1	1	8	277
							855	9									
02	15736	X	15306	-0-	-430 B	-0-	14323	3	204	4	N	708	743	1	5	8	237
							779	9									
03	17329	X	16678	-0-	-651 B	-0-	14975	3	891	4	N	738	745	1	6	8	224
							812	9									
04	16770	X	15868	-0-	-902 B	-0-	14251	3	814	4	N	730	557	1	6	8	391
							803	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
11	21030	X	18004	-0-	-3026 B	-0-	14	1	16649	3	Y	1197	1281	1			429
							24	4	1317	9							
12	21731	X	18156	-0-	-3575 B	-0-	24	1	16652	3	Y	1307	1520	1			216
							42	4	1438	9							
01	21731	X	20204	-0-	-1527 B	-0-	34	1	18573	3	Y	1289	1105	1			400
							179	4	1418	9							
02	17864	X	17707	-0-	-157 B	-0-	26	1	15920	3	Y	1080	1118	1	8	8	354
							573	4	1188	9							
03	18791	X	18791	-0-	-0- B	-0-	15	1	17522	3	Y	1093	1115	1			332
							52	4	1202	9							
04	19560	X	18778	-0-	-782 B	-0-	53	1	17440	3	Y	1113	916	1	9	8	520
							61	4	1224	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1627	-0-	-1343 B	-0-	7	1	1397	3	Y	193	195	1			69
							11	4	212	9							
12	2852	X	91	-0-	-2761 B	-0-	4	1	8	4	Y	72	129	1			12
							79	9									
01	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					Y	-0-					-0-

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18270	X	16620	-0-	-1650 B	-0-	121	1	15675	3	N	515	549	1	4	8	501
							257	4	567	9							
12	18879	X	16693	-0-	-2186 B	-0-	125	1	15692	3	N	730	1123	1	1	8	107
							73	4	803	9							
01	17825	X	16382	-0-	-1443 B	-0-	125	1	14893	3	N	543	371	1	1	8	278
							767	4	597	9							
02	15988	X	14127	-0-	-1861 B	-0-	101	1	12440	3	N	475	366	1	3	8	384
							1063	4	523	9							
03	17422	X	15261	-0-	-2161 B	-0-	104	1	14271	3	N	494	558	1	2	8	318
							343	4	543	9							
04	16620	X	14878	-0-	-1742 B	-0-	119	1	12411	3	N	476	359	1	4	8	431
							1824	4	524	9							

MONTROSE 45 LL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67470	X	59221	-0-	-8249 B	-0-	55712	3	926	4	N	2348	2391	1	12	8	416
							2583	9									
12	66464	X	60448	-0-	-6016 B	-0-	56715	3	1047	4	N	2442	2507	1	8	8	343
							2686	9									
01	63457	X	59502	-0-	-3955 B	-0-	56490	3	485	4	N	2297	2032	1	3	8	605
							2527	9									
02	56532	X	51814	-0-	-4718 B	-0-	49342	3	217	4	N	2050	2112	1	10	8	533
							2255	9									
03	62589	X	56665	-0-	-5924 B	-0-	54220	3	54	4	N	2174	2141	1	11	8	555
							2391	9									
04	59220	X	53448	-0-	-5772 B	-0-	51192	3	23	4	N	2030	2093	1	15	8	477
							2233	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
11	25710	X	25519	-0-	-191 B	-0-	22075	3	144	4	N	3000	2962	1	19	8	580
							3300	9									
12	26567	X	24327	-0-	-2240 B	-0-	21278	3	3049	9	N	2772	2761	1	12	8	579
01	27063	X	23235	-0-	-3828 B	-0-	20377	3	2858	9	N	2598	2767	1	5	8	405
02	24444	X	20370	-0-	-4074 B	-0-	17541	3	2829	9	N	2572	2729	1	17	8	231
03	27063	X	24056	-0-	-3007 B	-0-	1519	1	19528	3	N	2668	2410	1	17	8	472
							74	4	2935	9							
04	25530	X	23554	-0-	-1976 B	-0-	1495	1	19322	3	N	2289	2386	1	21	8	354
							219	4	2518	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28470	X	6249	-0-	-22221 B	-0-	5932	3	317	9	N	288	341	1	2	8	174
12	28148	X	21632	-0-	-6516 B	-0-	20474	3	410	4	N	680	639	1	20	8	195
							748	9									
01	30690	X	30690	-0-	-0- B	-0-	29072	3	280	4	N	1216	1056	1	9	8	346
							1338	9									
02	24220	X	22118	-0-	-2102 B	-0-	20585	3	81	4	N	1320	1424	1	24	8	218
							1452	9									
03	26629	X	16383	-0-	-10246 B	-0-	15532	3	30	4	N	746	692	1	21	8	251
							821	9									
04	25950	X	19689	-0-	-6261 B	-0-	18867	3	51	4	N	701	733	1	24	8	195
							771	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27780	X	22187	-0-	-5593 B	-0-	19920	3	2267	9	N	2061	2591	1	19	8	692
12	26195	X	17864	-0-	-8331 B	-0-	16205	3	1659	9	N	1508	2006	1	12	8	182
01	25420	X	17012	-0-	-8408 B	-0-	14970	3	12	4	N	1845	923	1	4	8	1100
							2030	9									
02	22346	X	22346	-0-	-0- B	-0-	19339	3	5	4	N	2729	3137	1	12	8	680
							3002	9									
03	23467	X	22794	-0-	-673 B	-0-	19751	3	9	4	N	2758	2763	1	20	8	655
							3034	9									
04	22200	X	20874	-0-	-1326 B	-0-	18356	3	31	4	N	2261	2028	1	22	8	866
							2487	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29550	X	23027	-0-	-6523 B	-0-	63	1	21175	3	Y	1136	1243	1	8	8	202
							539	4	1250	9							
12	29047	X	23894	-0-	-5153 B	-0-	78	1	22130	3	Y	1002	1061	1	6	8	137
							584	4	1102	9							
01	27373	X	23611	-0-	-3762 B	-0-	107	1	22315	3	Y	898	805	1	2	8	228
							201	4	988	9							
02	24724	X	20819	-0-	-3905 B	-0-	75	1	19488	3	Y	852	886	1	7	8	187
							319	4	937	9							
03	27373	X	24411	-0-	-2962 B	-0-	58	1	23242	3	Y	967	1022	1	7	8	125
							47	4	1064	9							
*04	23277	X	23277	-0-	-0- B	-0-	24	1	22192	3	Y	911	718	1	8	8	310
							59	4	1002	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48960	X	42338	-0-	-6622 B	-0-	40204	3	370	4	N	1604	1825	1	11	8	262
							1764	9									
12	49073	X	42793	-0-	-6280 B	-0-	40852	3	67	4	N	1704	1680	1	8	8	278
							1874	9									
01	46841	X	42258	-0-	-4583 B	-0-	40224	3	232	4	N	1638	1690	1	3	8	223
							1802	9									
02	42140	X	36812	-0-	-5328 B	-0-	35259	3	55	4	N	1362	1308	1	9	8	268
							1498	9									
03	45663	X	39847	-0-	-5816 B	-0-	38251	3	1596	9	N	1451	1477	1	8	8	234
04	42330	X	38337	-0-	-3993 B	-0-	36806	3	2	4	N	1390	1085	1	10	8	529
							1529	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

11	94800	X	72538	-0-	-22262 B	-0-	69621	3	89	4	N	2571	2506	1	36	8	737
							2828	9									
12	87606	X	84791	-0-	-2815 B	-0-	81666	3	1	4	N	2840	3408	1	24	8	145
							3124	9									
01	85157	X	77713	-0-	-7444 B	-0-	74369	3	440	4	N	2640	2410	1	7	8	368
							2904	9									
02	76916	X	66369	-0-	-10547 B	-0-	63837	3	2532	9	N	2302	2338	1	25	8	307
03	85157	X	74201	-0-	-10956 B	-0-	71350	3	2851	9	N	2592	2612	1	25	8	262
04	82050	X	69459	-0-	-12591 B	-0-	66658	3	2801	9	N	2546	2503	1	26	8	279

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

11	49680	X	45614	-0-	-4066 B	-0-	42912	3	2702	9	N	2456	2448	1	21	8	490
12	52173	X	45380	-0-	-6793 B	-0-	42731	3	60	4	N	2354	2610	1	11	8	223
							2589	9									
01	51770	X	43101	-0-	-8669 B	-0-	40266	3	21	4	N	2558	2313	1	4	8	464
							2814	9									
02	46760	X	38271	-0-	-8489 B	-0-	35690	3	118	4	N	2239	2305	1			398
							2463	9									
03	49538	X	42716	-0-	-6822 B	-0-	40035	3	2681	9	N	2437	2458	1	15	8	362
04	45600	X	39836	-0-	-5764 B	-0-	37269	3	2567	9	N	2334	2223	1	17	8	456

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

11	26610	X	21213	-0-	-5397 B	-0-	20418	3	795	9	Y	723	772	0	8	8	66
12	25916	X	21214	-0-	-4702 B	-0-	20440	3	774	9	Y	704	722	0	5	8	43
01	25172	X	21854	-0-	-3318 B	-0-	21091	3	763	9	Y	694	656	0	2	8	79
02	21980	X	18071	-0-	-3909 B	-0-	17486	3	585	9	Y	532	514	0	7	8	90
03	23622	X	21245	-0-	-2377 B	-0-	20517	3	728	9	Y	662	708	0	7	8	37
04	24600	X	19120	-0-	-5480 B	-0-	18447	3	673	9	Y	612	584	0	8	8	57

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

11	20550	X	18258	-0-	-2292 B	-0-	18060	3	198	9	Y	180	125	1	2	8	233
12	20832	X	18204	-0-	-2628 B	-0-	18000	3	204	9	Y	185	253	1	1	8	164
01	20708	X	8819	-0-	-11889 B	-0-	8713	3	106	9	Y	96	125	1			135
02	17276	X	12279	-0-	-4997 B	-0-	12173	3	106	9	Y	96	1	8			230
03	21393	X	21393	-0-	-0- B	-0-	21222	3	171	9	Y	155	119	1	6	8	260
*04	18428	X	18428	-0-	-0- B	-0-	18158	3	270	9	Y	245	127	1	8	8	370

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47340	X	42114	-0-	-5226 B	-0-	39991	3	647	4	Y	1342	1349	0	8	8	253
							1476	9									
12	47461	X	43185	-0-	-4276 B	-0-	40899	3	326	4	Y	1782	1895	0	7	8	133
							1960	9									
01	46314	X	42475	-0-	-3839 B	-0-	40626	3	12	4	Y	1670	1620	0	2	8	181
							1837	9									
02	41496	X	37974	-0-	-3522 B	-0-	35949	3	463	4	Y	1420	1430	0	8	8	163
							1562	9									
03	45601	X	42677	-0-	-2924 B	-0-	40913	3	44	4	Y	1564	1526	0	8	8	193
							1720	9									
04	42120	X	40503	-0-	-1617 B	-0-	38904	3	12	4	Y	1443	1434	0	10	8	192
							1587	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

11	40500	X	28645	-0-	-11855 B	-0-	26273	3	2372	9	Y	2156	2312	0	30	8	195
12	41850	X	28810	-0-	-13040 B	-0-	26347	3	2463	9	Y	2239	2279	0	19	8	136
01	35371	X	29549	-0-	-5822 B	-0-	27054	3	2495	9	Y	2268	2140	0	6	8	258
02	31948	X	25551	-0-	-6397 B	-0-	23360	3	2191	9	Y	1992	1889	0	22	8	339
03	32488	X	29837	-0-	-2651 B	-0-	27463	3	2374	9	Y	2158	2352	0	23	8	122
04	34230	X	27483	-0-	-6747 B	-0-	25164	3	2319	9	Y	2108	2004	0	30	8	196

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

11	27450	X	-0-	-0-	-27450 B	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
12	47673	X	47673	-0-	-0- B	-0-	43976	3	704	4	Y	2721	2609	0			112
							2993	9									
01	58789	X	58789	-0-	-0- B	-0-	53317	3	59	4	Y	4921	4652	0			381
							5413	9									
02	33623	X	33623	-0-	-0- B	-0-	31007	3	115	4	Y	2274	2410	0			245
							2501	9									
03	33480	X	28355	-0-	-5125 B	-0-	26625	3	14	4	Y	1560	1639	0	9	8	157
							1716	9									
04	32400	X	23601	-0-	-8799 B	-0-	22188	3	14	4	Y	1272	1226	0	9	8	194
							1399	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

11	32430	X	-0-	-0-	-32430 B	-0-					Y	1	98	0	1	8	-0-
12	30256	X	26534	-0-	-3722 B	-0-	23866	3	906	4	Y	1602	1526	0	11	8	65
							1762	9									
01	29264	X	28655	-0-	-609 B	-0-	26717	3	81	4	Y	1688	1618	0	5	8	130
							1857	9									
02	25116	X	21991	-0-	-3125 B	-0-	20645	3	101	4	Y	1132	1129	0	13	8	120
							1245	9									
03	26536	X	19818	-0-	-6718 B	-0-	18858	3	14	4	Y	860	881	0	13	8	86
							946	9									
04	27720	X	18615	-0-	-9105 B	-0-	17777	3	18	4	Y	745	705	0	14	8	112
							820	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66810	X	55576	-0-	-11234 B	-0-	51641	3	8	4	Y	3570	3394	0	21	8	437
							3927	9									
12	66898	X	45338	-0-	-21560 B	-0-	42102	3	3236	9	Y	2942	3190	0	14	8	175
01	61566	X	25312	-0-	-36254 B	-0-	23778	3	16	4	Y	1380	1376	0	3	8	176
							1518	9									
02	51884	X	44390	-0-	-7494 B	-0-	41675	3	117	4	Y	2362	2227	0	20	8	291
							2598	9									
03	57443	X	43882	-0-	-13561 B	-0-	41255	3	2627	9	Y	2388	2450	0	16	8	213
04	55590	X	40357	-0-	-15233 B	-0-	38298	3	2059	9	Y	1872	1883	0	18	8	184

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83760	X	69116	-0-	-14644 B	-0-	64332	3	96	4	N	4262	4061	1	70	8	433
							4688	9									
12	80600	X	69456	-0-	-11144 B	-0-	65128	3	217	4	N	3737	3954	1	23	8	193
							4111	9									
01	79050	X	67412	-0-	-11638 B	-0-	62563	3	472	4	N	3979	3850	1	9	8	313
							4377	9									
02	70084	X	59662	-0-	-10422 B	-0-	55257	3	824	4	N	3255	3074	1	28	8	466
							3581	9									
03	74865	X	71259	-0-	-3606 B	-0-	66608	3	322	4	N	3935	4045	1	26	8	330
							4329	9									
04	69120	X	64671	-0-	-4449 B	-0-	60174	3	427	4	N	3700	3586	1	32	8	412
							4070	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34200	X	29907	-0-	-4293 B	-0-	24609	3	3953	4	N	1223	1293	1	6	8	385
							1345	9									
12	34999	X	28379	-0-	-6620 B	-0-	23455	3	3609	4	N	1195	1292	1	4	8	284
							1315	9									
01	34069	X	31181	-0-	-2888 B	-0-	29128	3	653	4	N	1273	1307	1	1	8	249
							1400	9									
02	29624	X	27541	-0-	-2083 B	-0-	26143	3	200	4	N	1089	1110	1	7	8	221
							1198	9									
03	31930	X	29997	-0-	-1933 B	-0-	28708	3	29	4	N	1145	1108	1	5	8	253
							1260	9									
04	30180	X	28158	-0-	-2022 B	-0-	26952	3	28	4	N	1071	913	1	6	8	405
							1178	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52422	X	52422	-0-	-0- B	-0-	45486	3	292	4	Y	6040	6030	0	49	8	94
							6644	9									
12	62751	X	62751	-0-	-0- B	-0-	53685	3	6	4	Y	8236	8114	0	36	8	180
							9060	9									
01	69066	X	69066	-0-	-0- B	-0-	59326	3	2	4	Y	8853	8911	0	14	8	108
							9738	9									
02	61047	X	61047	-0-	-0- B	-0-	52952	3	4	4	Y	7355	7232	0	49	8	182
							8091	9									
03	69503	X	69503	-0-	-0- B	-0-	60459	3	36	4	Y	8189	7926	0	289	1	107
							9008	9					49	8			
04	66840	X	63729	-0-	-3111 B	-0-	55415	3	406	4	Y	7189	7050	0	55	8	191
							7908	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
11	101820	X	93350	-0-	-8470 B	-0-	88559	3	230	4	N	4146	4242	1	27	8	545
							4561	9									
12	105214	X	93207	-0-	-12007 B	-0-	88553	3	170	4	N	4076	4442	1	20	8	159
							4484	9									
01	108283	X	88785	-0-	-19498 B	-0-	83477	3	923	4	N	3986	3835	1	7	8	303
							4385	9									
02	92232	X	76954	-0-	-15278 B	-0-	71580	3	1578	4	N	3451	3374	1	23	8	357
							3796	9									
03	102114	X	80264	-0-	-21850 B	-0-	76080	3	171	4	N	3648	3662	1	23	8	320
							4013	9									
04	93360	X	78381	-0-	-14979 B	-0-	74416	3	131	4	N	3485	3348	1	26	8	431
							3834	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

11	52260	X	41979	-0-	-10281 B	-0-	39516	3	2463	9	Y	2239	2232	0	15	8	422
12	54002	X	45802	-0-	-8200 B	-0-	43199	3	2603	9	Y	2366	2611	0			177
01	48918	X	46123	-0-	-2795 B	-0-	43700	3	2423	9	Y	2203	2141	0			239
02	43624	X	39552	-0-	-4072 B	-0-	37558	3	1994	9	Y	1813	1832	0	13	8	207
03	45849	X	44896	-0-	-953 B	-0-	42587	3	2309	9	Y	2099	2046	0			260
04	44640	X	42371	-0-	-2269 B	-0-	40263	3	2108	9	Y	1916	1906	0	15	8	255

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

11	46110	X	40062	-0-	-6048 B	-0-	37530	3	384	4	N	1953	2223	1	44	8	378
							2148	9									
12	46593	X	44265	-0-	-2328 B	-0-	40862	3	279	4	N	2840	2949	1	55	8	214
							3124	9									
01	44237	X	41553	-0-	-2684 B	-0-	39082	3	42	4	N	2208	2250	1	20	8	152
							2429	9									
02	39956	X	36371	-0-	-3585 B	-0-	34483	3	29	4	N	1690	1488	1	69	8	285
							1859	9									
03	44237	X	38584	-0-	-5653 B	-0-	36527	3	172	4	N	1714	1682	1	7	8	310
							1885	9									
04	42810	X	36454	-0-	-6356 B	-0-	34525	3	160	4	N	1608	1290	1	80	8	548
							1769	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

11	25740	X	-0-	-0-	-25740 B	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
12	34605	X	34605	-0-	-0- B	-0-	31710	3	924	4	Y	1792	1711	0	8	8	73
							1971	9									
01	33773	X	33773	-0-	-0- B	-0-	31961	3	88	4	Y	1567	1514	0	5	8	121
							1724	9									
02	23213	X	23213	-0-	-0- B	-0-	22316	3	106	4	Y	719	763	0			77
							791	9									
03	28024	X	23974	-0-	-4050 B	-0-	23236	3	16	4	Y	656	659	0	9	8	65
							722	9									
04	27120	X	21460	-0-	-5660 B	-0-	20734	3	18	4	Y	644	602	0	10	8	97
							708	9									

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
11	26460	X	-0-	-0-	-26460 B	-0-					Y	-0-	75	0			-0-
12	40920	X	40920	-0-	-0- B	-0-	37450	3	724	4	Y	2496	2393	0			103
							2746	9									
01	40433	X	40433	-0-	-0- B	-0-	37542	3	50	4	Y	2583	2486	0			200
							2841	9									
02	22204	X	21938	-0-	-266 B	-0-	20519	3	74	4	Y	1223	1291	0			132
							1345	9									
03	38533	X	23400	-0-	-15133 B	-0-	22310	3	13	4	Y	979	1004	0	9	8	98
							1077	9									
04	37290	X	19723	-0-	-17567 B	-0-	18847	3	16	4	Y	782	760	0			120
							860	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	-0-	-0-	-8910 B	-0-					N	-0-					215
12	7967	X	-0-	-0-	-7967 B	-0-					N	-0-					215
01	8060	X	1407	-0-	-6653 B	-0-	1385	3	22	9	N	20					235
02	17514	X	17514	-0-	-0- B	-0-	17391	3	123	9	N	112	2	8			345
03	6922	X	6922	-0-	-0- B	-0-	6861	3	61	9	N	55	190	1			210
*04	7418	X	7418	-0-	-0- B	-0-	7348	3	70	9	N	64					274

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97170	X	82189	-0-	-14981 B	-0-	77144	3	869	4	N	3796	3617	1	26	8	594
							4176	9									
12	97597	X	97597	-0-	-0- B	-0-	91914	3	734	4	N	4499	4936	1	20	8	137
							4949	9									
01	94829	X	92982	-0-	-1847 B	-0-	87537	3	557	4	N	4444	4282	1	6	8	293
							4888	9									
02	77644	X	75335	-0-	-2309 B	-0-	71284	3	202	4	N	3499	3345	1	23	8	424
							3849	9									
03	97588	X	82376	-0-	-15212 B	-0-	78371	3	24	4	N	3619	3570	1	24	8	449
							3981	9									
04	94440	X	76491	-0-	-17949 B	-0-	72800	3	3691	9	N	3355	3233	1	27	8	544

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64590	X	57018	-0-	-7572 B	-0-	53521	3	7	4	N	3173	3294	1	49	8	209
							3490	9									
12	65751	X	61367	-0-	-4384 B	-0-	57625	3	80	4	N	3329	3377	1	24	8	137
							3662	9									
01	60760	X	59634	-0-	-1126 B	-0-	55636	3	328	4	N	3336	3142	1	7	8	324
							3670	9									
02	54880	X	51700	-0-	-3180 B	-0-	48127	3	340	4	N	2939	2789	1	31	8	443
							3233	9									
03	60760	X	54855	-0-	-5905 B	-0-	51379	3	118	4	N	3053	3290	1	28	8	178
							3358	9									
04	58800	X	50066	-0-	-8734 B	-0-	46791	3	114	4	N	2874	2611	1	31	8	410
							3161	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102660	X	95142	-0-	-7518 B	-0-	87464	3	1321	4	N	5779	5807	1	47	8	594
							6357	9									
12	106082	X	95444	-0-	-10638 B	-0-	88105	3	826	4	N	5921	6182	1	32	8	301
							6513	9									
01	109430	X	96236	-0-	-13194 B	-0-	88858	3	827	4	N	5955	5683	1	13	8	560
							6551	9									
02	88984	X	84756	-0-	-4228 B	-0-	78997	3	154	4	N	5095	4992	1	41	8	622
							5605	9									
03	100254	X	88864	-0-	-11390 B	-0-	83165	3	45	4	N	5140	5365	1	40	8	357
							5654	9									
04	95130	X	83202	-0-	-11928 B	-0-	77884	3	9	4	N	4826	4542	1	50	8	591
							5309	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

11	98970	X	84238	-0-	-14732 B	-0-	80574	3	1047	4	N	2379	2408	1	17	8	590
							2617	9									
12	97743	X	82214	-0-	-15529 B	-0-	79040	3	605	4	N	2335	2586	1	11	8	328
							2569	9									
01	95666	X	79971	-0-	-15695 B	-0-	77027	3	489	4	N	2232	2049	1	4	8	507
							2455	9									
02	86408	X	69157	-0-	-17251 B	-0-	66532	3	609	4	N	1833	2039	1	13	8	288
							2016	9									
03	92039	X	74507	-0-	-17532 B	-0-	72228	3	141	4	N	1944	2030	1	14	8	188
							2138	9									
04	84240	X	70495	-0-	-13745 B	-0-	67599	3	859	4	N	1852	1580	1	17	8	443
							2037	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

11	82950	X	65084	-0-	-17866 B	-0-	62301	3	86	4	N	2452	2480	1	11	8	447
							2697	9									
12	79856	X	64054	-0-	-15802 B	-0-	61401	3	2653	9	N	2412	2667	1	9	8	183
01	78771	X	61818	-0-	-16953 B	-0-	59060	3	323	4	N	2214	2208	1	4	8	185
							2435	9									
02	66304	X	53499	-0-	-12805 B	-0-	51577	3	1922	9	N	1747	1741	1	11	8	180
03	71207	X	59001	-0-	-12206 B	-0-	56696	3	2305	9	N	2095	2074	1	13	8	188
04	65070	X	55058	-0-	-10012 B	-0-	52845	3	2213	9	N	2012	1768	1	13	8	419

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

11	80040	X	65699	-0-	-14341 B	-0-	58639	3	7060	9	N	6418	6373	1	40	8	306
12	80073	X	61280	-0-	-18793 B	-0-	54472	3	257	4	N	5955	6085	1	26	8	150
							6551	9									
01	78306	X	60815	-0-	-17491 B	-0-	54334	3	6481	9	N	5892	5904	1	10	8	128
02	68992	X	51033	-0-	-17959 B	-0-	45581	3	5452	9	N	4956	4896	1	35	8	153
03	71238	X	57387	-0-	-13851 B	-0-	51421	3	5966	9	N	5424	5419	1	33	8	125
04	65700	X	52581	-0-	-13119 B	-0-	47080	3	5501	9	N	5001	4930	1	79	8	117

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65003 X	65003	-0-	-0- B	-0-	56157	3	886	4	Y	7236	7303	0	43	8	77
						7960	9									
12	66448 X	66448	-0-	-0- B	-0-	60281	3	223	4	Y	5404	5410	0	29	8	42
						5944	9									
01	75597 X	75597	-0-	-0- B	-0-	67182	3	340	4	Y	7341	7297	0	15	8	71
						8075	9									
02	64479 X	64479	-0-	-0- B	-0-	57188	3	1072	4	Y	5654	5557	0	52	8	116
						6219	9									
03	73066 X	73066	-0-	-0- B	-0-	60688	3	5294	4	Y	6440	6435	0	7	8	114
						7084	9									
04	68070 X	67932	-0-	-138 B	-0-	57927	3	3343	4	Y	6056	5991	0	64	8	115
						6662	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

11	42780 X	38802	-0-	-3978 B	-0-	35352	3	294	4	N	2869	2806	1	14	8	720
						3156	9									
12	42687 X	41376	-0-	-1311 B	-0-	38142	3	3234	9	N	2940	3167	1	9	8	484
01	41349 X	41349	-0-	-0- B	-0-	38066	3	79	4	N	2913	2784	1	4	8	609
						3204	9									
02	36652 X	32752	-0-	-3900 B	-0-	30161	3	95	4	N	2269	2577	1	13	8	288
						2496	9									
03	41385 X	35510	-0-	-5875 B	-0-	32981	3	2529	9	N	2299	2055	1	14	8	518
04	40050 X	34492	-0-	-5558 B	-0-	31909	3	2583	9	N	2348	2242	1	15	8	609

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

11	22950 X	19958	-0-	-2992 B	-0-	16901	3	157	4	N	2636	2526	1	19	8	408
						2900	9									
12	22258 X	21059	-0-	-1199 B	-0-	18089	3	2970	9	N	2700	2985	1	12	8	111
01	22258 X	20031	-0-	-2227 B	-0-	17126	3	59	4	N	2587	2510	1	5	8	183
						2846	9									
02	19572 X	18034	-0-	-1538 B	-0-	15383	3	57	4	N	2358	2321	1	17	8	203
						2594	9									
03	21669 X	20673	-0-	-996 B	-0-	17571	3	3102	9	N	2820	2802	1	18	8	203
04	20370 X	18890	-0-	-1480 B	-0-	16144	3	2746	9	N	2496	2503	1	21	8	175

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

11	82950 X	65690	-0-	-17260 B	-0-	57916	3	24	4	N	7045	6897	1	40	8	425
						7750	9									
12	74152 X	64579	-0-	-9573 B	-0-	57184	3	17	4	N	6707	6922	1	27	8	183
						7378	9									
01	73377 X	63430	-0-	-9947 B	-0-	56176	3	73	4	N	6528	6394	1	14	8	303
						7181	9									
02	62524 X	55541	-0-	-6983 B	-0-	48161	3	1333	4	N	5497	5425	1	45	8	330
						6047	9									
03	69223 X	61943	-0-	-7280 B	-0-	53935	3	1390	4	N	6016	6000	1	88	8	258
						6618	9									
04	65700 X	57814	-0-	-7886 B	-0-	42575	3	8874	4	N	5786	5649	1	84	8	311
						6365	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122850 X	104721	-0-	-18129 B	-0-	98364	3	1575	4	N	4347	4176	1	46	8	567
						4782	9									
12	121644 X	110185	-0-	-11459 B	-0-	103670	3	1961	4	N	4140	4400	1	33	8	274
						4554	9									
01	120125 X	108054	-0-	-12071 B	-0-	103151	3	505	4	N	3998	3968	1	11	8	293
						4398	9									
02	102760 X	94760	-0-	-8000 B	-0-	90224	3	466	4	N	3700	3644	1	39	8	310
						4070	9									
03	113770 X	99746	-0-	-14024 B	-0-	95709	3	11	4	N	3660	3524	1	38	8	408
						4026	9									
04	106620 X	93144	-0-	-13476 B	-0-	89299	3	9	4	N	3487	3455	1	43	8	397
						3836	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

11	176400 X	152947	-0-	-23453 B	-0-	139981	3	5381	4	N	6895	6518	1	44	8	791
						7585	9									
12	169632 X	153854	-0-	-15778 B	-0-	142144	3	4934	4	N	6160	6819	1	32	8	100
						6776	9									
01	169632 X	154464	-0-	-15168 B	-0-	146086	3	1263	4	N	6468	6157	1	11	8	400
						7115	9									
02	146552 X	135983	-0-	-10569 B	-0-	128879	3	985	4	N	5563	5584	1	40	8	339
						6119	9									
03	162254 X	144544	-0-	-17710 B	-0-	138152	3	105	4	N	5715	5743	1	34	8	277
						6287	9									
04	152940 X	139947	-0-	-12993 B	-0-	133961	3	15	4	N	5428	4911	1	42	8	752
						5971	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

11	39030 X	-0-	-0-	-39030 B	-0-					Y	-0-					79
12	38223 X	13974	-0-	-24249 B	-0-	12853	3	1121	9	Y	1019	1034	0	15	8	49
01	32426 X	30816	-0-	-1610 B	-0-	29223	3	1593	9	Y	1448	1411	0	9	8	77
02	29288 X	23681	-0-	-5607 B	-0-	23042	3	639	9	Y	581	587	0	22	8	49
03	23976 X	23976	-0-	-0- B	-0-	23134	3	842	9	Y	765	677	0	18	8	119
04	29820 X	22651	-0-	-7169 B	-0-	21688	3	963	9	Y	875	826	0	18	8	150

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

11	114750 X	98432	-0-	-16318 B	-0-	92681	3	1080	4	N	4246	4162	1	31	8	458
						4671	9									
12	113832 X	106605	-0-	-7227 B	-0-	100749	3	949	4	N	4461	4719	1	21	8	179
						4907	9									
01	113832 X	101576	-0-	-12256 B	-0-	96228	3	636	4	N	4284	4146	1	8	8	309
						4712	9									
02	96516 X	83445	-0-	-13071 B	-0-	79625	3	175	4	N	3314	3328	1	24	8	271
						3645	9									
03	106857 X	93426	-0-	-13431 B	-0-	89210	3	4216	9	N	3833	3763	1	25	8	316
04	103170 X	87712	-0-	-15458 B	-0-	83918	3	3794	9	N	3449	3327	1	33	8	405

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33930	X	29230	-0-	-4700 B	-0-	70	1	23610	3	Y	4502	4714	1	31	8	800
							598	4	4952	9							
12	33821	X	27166	-0-	-6655 B	-0-	74	1	21814	3	Y	4292	4482	1	22	8	588
							557	4	4721	9							
01	33821	X	25237	-0-	-8584 B	-0-	97	1	20730	3	Y	3844	3449	1	8	8	975
							182	4	4228	9							
02	30380	X	23537	-0-	-6843 B	-0-	72	1	19302	3	Y	3506	3685	1	26	8	770
							306	4	3857	9							
03	32457	X	25625	-0-	-6832 B	-0-	52	1	21263	3	Y	3880	4125	1	25	8	500
							42	4	4268	9							
04	29220	X	24462	-0-	-4758 B	-0-	21	1	20224	3	Y	3785	2966	1	30	8	1289
							53	4	4164	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82470	X	65507	-0-	-16963 B	-0-	61712	3	9	4	Y	3442	3389	0	21	8	421
							3786	9									
12	81220	X	72960	-0-	-8260 B	-0-	69123	3	3837	9	Y	3488	3685	0	16	8	208
01	76601	X	62643	-0-	-13958 B	-0-	59125	3	40	4	Y	3162	2960	0	6	8	404
							3478	9									
02	66304	X	55455	-0-	-10849 B	-0-	51873	3	146	4	Y	3124	3115	0	29	8	384
							3436	9									
03	72974	X	52559	-0-	-20415 B	-0-	49374	3	3185	9	Y	2895	2997	0	24	8	258
04	70620	X	51242	-0-	-19378 B	-0-	47988	3	3254	9	Y	2958	2897	0	28	8	291

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133950	X	112155	-0-	-21795 B	-0-	105763	3	2370	4	N	3656	3860	1	30	8	455
							4022	9									
12	128526	X	120229	-0-	-8297 B	-0-	113690	3	2173	4	N	3969	4255	1	21	8	148
							4366	9									
01	128526	X	113315	-0-	-15211 B	-0-	108472	3	830	4	N	3648	3535	1	7	8	254
							4013	9									
02	110040	X	89515	-0-	-20525 B	-0-	85556	3	864	4	N	2814	2774	1	23	8	271
							3095	9									
03	121830	X	104132	-0-	-17698 B	-0-	100014	3	522	4	N	3269	3328	1	25	8	187
							3596	9									
04	116340	X	96050	-0-	-20290 B	-0-	91949	3	861	4	N	2945	2899	1	27	8	206
							3240	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38340	X	-0-	-0-	-38340 B	-0-					N	-0-					463
12	37448	X	26790	-0-	-10658 B	-0-	25396	3	155	4	N	1126	1178	1	34	8	377
							1239	9									
01	33170	X	30459	-0-	-2711 B	-0-	28540	3	384	4	N	1395	1497	1	10	8	265
							1535	9									
02	29232	X	25965	-0-	-3267 B	-0-	24495	3	1470	9	N	1336	1162	1	27	8	412
03	26784	X	25672	-0-	-1112 B	-0-	24508	3	1164	9	N	1058	1073	1	22	8	375
04	29490	X	25399	-0-	-4091 B	-0-	24297	3	1102	9	N	1002	943	1	21	8	413

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48960	X	-0-	-0-	-48960 B	-0-					Y	-0-					123
12	54979	X	54979	-0-	-0- B	-0-	48763	3	6216	9	Y	5651	5479	0	19	8	276
01	69757	X	69757	-0-	-0- B	-0-	64424	3	5333	9	Y	4848	4857	0	7	8	260
02	40404	X	36915	-0-	-3489 B	-0-	34267	3	2648	9	Y	2407	2438	0	22	8	207
03	44733	X	31447	-0-	-13286 B	-0-	29927	3	1520	9	Y	1382	1352	0	20	8	217
04	43290	X	28917	-0-	-14373 B	-0-	27476	3	1441	9	Y	1310	1280	0	21	8	226

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109560 X	95286	-0-	-14274 B	-0-	80362	3	794	4	N	12845	12782	1	68	8	235
						14130	9									
12	112685 X	91388	-0-	-21297 B	-0-	78154	3	59	4	N	11977	11829	1	46	8	337
						13175	9									
01	100471 X	90635	-0-	-9836 B	-0-	76474	3	504	4	N	12415	12533	1	24	8	195
						13657	9									
02	90748 X	77851	-0-	-12897 B	-0-	66431	3	310	4	N	10100	9936	1	55	8	304
						11110	9									
03	100471 X	85272	-0-	-15199 B	-0-	73407	3	132	4	N	10666	10726	1	55	8	189
						11733	9									
04	95280 X	76594	-0-	-18686 B	-0-	65367	3	572	4	N	9686	9545	1	63	8	267
						10655	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

11	46050 X	-0-	-0-	-46050 B	-0-					Y	-0-					98
12	83127 X	83127	-0-	-0- B	-0-	77125	3	6002	9	Y	5456	5278	0	9	8	267
01	112063 X	112063	-0-	-0- B	-0-	102680	3	9383	9	Y	8530	8334	0	5	8	458
02	53420 X	53420	-0-	-0- B	-0-	49544	3	3876	9	Y	3524	3660	0	18	8	304
03	42183 X	42183	-0-	-0- B	-0-	39471	3	2712	9	Y	2465	2362	0	16	8	391
04	38250 X	35048	-0-	-3202 B	-0-	32928	3	2120	9	Y	1927	1966	0	17	8	335

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

11	105210 X	88150	-0-	-17060 B	-0-	72601	3	15549	9	N	14135	14009	1	62	8	217
12	108562 X	83434	-0-	-25128 B	-0-	68284	3	129	4	N	13655	13576	1	42	8	254
						15021	9									
01	94364 X	83214	-0-	-11150 B	-0-	68059	3	535	4	N	13291	13303	1	16	8	226
						14620	9									
02	85232 X	72466	-0-	-12766 B	-0-	57896	3	1752	4	N	11653	11503	1	50	8	326
						12818	9									
03	91078 X	76372	-0-	-14706 B	-0-	61092	3	2267	4	N	11830	11901	1	52	8	203
						13013	9									
04	88140 X	68287	-0-	-19853 B	-0-	54126	3	2285	4	N	10796	10583	1	56	8	360
						11876	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

11	108810 X	98680	-0-	-10130 B	-0-	80308	3	2595	4	N	14343	14071	1	72	8	524
						15777	9									
12	110422 X	101761	-0-	-8661 B	-0-	86440	3	61	4	N	13873	14124	1	52	8	221
						15260	9									
01	102207 X	96947	-0-	-5260 B	-0-	83505	3	30	4	N	12193	12149	1	19	8	246
						13412	9									
02	92316 X	87240	-0-	-5076 B	-0-	75116	3	12124	9	N	11022	10844	1	72	8	352
03	102207 X	93059	-0-	-9148 B	-0-	80824	3	12235	9	N	11123	11129	1	64	8	282
04	98670 X	87794	-0-	-10876 B	-0-	76144	3	11650	9	N	10591	10529	1	73	8	271

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

11	103350 X	89472	-0-	-13878 B	-0-	75334	3	4	4	N	12849	12676	1	68	8	476
						14134	9									
12	103168 X	91265	-0-	-11903 B	-0-	78067	3	13198	9	N	11998	12147	1	48	8	279
01	90425 X	90425	-0-	-0- B	-0-	77854	3	12571	9	N	11428	11372	1	17	8	318
02	84985 X	84985	-0-	-0- B	-0-	73594	3	11391	9	N	10355	10149	1	64	8	460
03	89102 X	89102	-0-	-0- B	-0-	78277	3	10825	9	N	9841	9851	1	65	8	385
04	84060 X	82876	-0-	-1184 B	-0-	72273	3	10603	9	N	9639	9357	1	74	8	593

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98940	X	87449	-0-	-11491 B	-0-	78303	3	944	4	N	7456	7683	1	60	8	432
							8202	9									
12	102238	X	86709	-0-	-15529 B	-0-	78122	3	70	4	N	7743	7787	1	41	8	347
							8517	9									
01	102238	X	82776	-0-	-19462 B	-0-	74285	3	367	4	N	7385	7353	1	15	8	364
							8124	9									
02	92288	X	67175	-0-	-25113 B	-0-	60392	3	258	4	N	5932	5769	1	52	8	475
							6525	9									
03	102176	X	57256	-0-	-44920 B	-0-	51740	3	53	4	N	4966	5040	1	40	8	361
							5463	9									
04	87450	X	73779	-0-	-13671 B	-0-	66917	3	465	4	N	5815	5708	1	65	8	403
							6397	9									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

*10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

11	137430	X	136813	-0-	-617 B	-0-	112306	3	321	4	N	21987	21457	1	111	8	740
							24186	9									
12	147808	X	106816	-0-	-40992 B	-0-	86838	3	1420	4	N	16871	17372	1	58	8	181
							18558	9									
01	153853	X	145203	-0-	-8650 B	-0-	116134	3	5113	4	N	21778	21593	1	28	8	338
							23956	9									
02	138964	X	125970	-0-	-12994 B	-0-	103663	3	3170	4	N	17397	17258	1	97	8	380
							19137	9									
03	153853	X	142414	-0-	-11439 B	-0-	119635	3	2023	4	N	18869	18660	1	109	8	480
							20756	9									
04	140520	X	98453	-0-	-42067 B	-0-	76286	3	7804	4	N	13057	12962	1	100	8	475
							14363	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

11	120600	X	106142	-0-	-14458 B	-0-	94528	3	6086	4	N	5025	5178	1	25	8	591
							5528	9									
12	124868	X	103491	-0-	-21377 B	-0-	97951	3	83	4	N	4961	4838	1	18	8	696
							5457	9									
01	124868	X	96835	-0-	-28033 B	-0-	91406	3	281	4	N	4680	4598	1	6	8	772
							5148	9									
02	112784	X	90400	-0-	-22384 B	-0-	85311	3	599	4	N	4082	4390	1	22	8	442
							4490	9									
03	117397	X	96344	-0-	-21053 B	-0-	91224	3	493	4	N	4206	4216	1	26	8	406
							4627	9									
04	106140	X	86363	-0-	-19777 B	-0-	82230	3	31	4	N	3729	3853	1	33	8	249
							4102	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

11	164880	X	146635	-0-	-18245 B	-0-	133868	3	5773	4	N	6358	6880	1	44	8	655
							6994	9									
12	170376	X	137865	-0-	-32511 B	-0-	128364	3	2774	4	N	6115	5962	1	29	8	779
							6727	9									
01	167028	X	132883	-0-	-34145 B	-0-	125351	3	1156	4	N	5796	5919	1	10	8	646
							6376	9									
02	146552	X	117520	-0-	-29032 B	-0-	110822	3	1152	4	N	5042	5138	1	34	8	516
							5546	9									
03	160239	X	127979	-0-	-32260 B	-0-	122087	3	152	4	N	5218	5339	1	32	8	363
							5740	9									
04	146640	X	117719	-0-	-28921 B	-0-	112241	3	84	4	N	4904	4772	1	41	8	454
							5394	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161829 X	161829	-0-	-0- B	-0-	120297	3	6068	4	N	32240	31413	1	139	8	1747
						35464	9									
12	162636 X	162636	-0-	-0- B	-0-	124421	3	3015	4	N	32000	31903	1	103	8	1741
						35200	9									
01	164331 X	152556	-0-	-11775 B	-0-	118878	3	1435	4	N	29312	29518	1	33	8	1502
						32243	9									
02	148428 X	138327	-0-	-10101 B	-0-	108277	3	1732	4	N	25744	23240	0	3129	1	759
						28318	9					118	8			
03	164331 X	140342	-0-	-23989 B	-0-	112060	3	239	4	N	25494	25363	0	109	8	781
						28043	9									
04	159030 X	146633	-0-	-12397 B	-0-	117113	3	218	4	N	26638	26871	0	146	8	402
						29302	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

11	217769 X	217769	-0-	-0- B	-0-	202063	3	5	4	N	14274	14565	1	70	8	401
						15701	9									
12	191537 X	191537	-0-	-0- B	-0-	177306	3	380	4	N	12592	12464	1	42	8	487
						13851	9									
01	280922 X	176141	-0-	-104781 B	-0-	163218	3	221	4	N	11547	11659	1	15	8	360
						12702	9									
02	242928 X	124178	-0-	-118750 B	-0-	114635	3	117	4	N	8569	8527	1	40	8	362
						9426	9									
03	250573 X	160474	-0-	-90099 B	-0-	149107	3	6	4	N	10328	10230	1	47	8	413
						11361	9									
04	217770 X	138087	-0-	-79683 B	-0-	126554	3	914	4	N	9654	9536	1	52	8	479
						10619	9									

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

11	123773 X	123773	-0-	-0- B	-0-	113430	3	860	4	N	8621	8591	1	46	8	400
						9483	9									
12	114507 X	114507	-0-	-0- B	-0-	105292	3	601	4	N	7831	7914	1	28	8	289
						8614	9									
01	141081 X	126281	-0-	-14800 B	-0-	116760	3	532	4	N	8172	8067	1	11	8	383
						8989	9									
02	127428 X	112454	-0-	-14974 B	-0-	104644	3	295	4	N	6832	6726	1	39	8	450
						7515	9									
03	138353 X	117265	-0-	-21088 B	-0-	108382	3	1283	4	N	6909	6916	1	37	8	406
						7600	9									
04	123780 X	102826	-0-	-20954 B	-0-	95362	3	765	4	N	6090	5962	1	43	8	491
						6699	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8848 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	2123	-0-	2123 B	2123	1781	3	342	9	N	311	25	1	35	8	251
02	14B2 EXT	127394	-0-	127394 B	129517	103796	3	952	4	N	20587	20335	1	12	8	491
						22646	9									
03	14B2 EXT	162306	-0-	162306 B	291823	130027	3	4064	4	N	25650	25326	1	109	8	706
						28215	9									
04	14B2 EXT	157923	-0-	157923 B	449746	126524	3	4934	4	N	24059	24208	1	105	8	452
						26465	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96618	X	96618	-0-	-0-	B	-0-	81305	3	1335	4	Y	12707	12801	0	92	8	135
								13978	9									
12	73947	X	73947	-0-	-0-	B	-0-	61916	3	349	4	Y	10620	10621	0	51	8	83
								11682	9									
01	91016	X	86980	-0-	-4036	B	-0-	74376	3	284	4	Y	11200	11154	0	20	8	109
								12320	9									
02	90188	X	68755	-0-	-21433	B	-0-	58349	3	901	4	Y	8641	8504	0	68	8	178
								9505	9									
03	99851	X	74449	-0-	-25402	B	-0-	58318	3	4439	4	Y	10629	10609	0	10	8	188
								11692	9									
04	96630	X	66129	-0-	-30501	B	-0-	55158	3	2803	4	Y	7425	7389	0	83	8	141
								8168	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90854	X	90854	-0-	-0-	B	-0-	76690	3	1147	4	Y	11834	12143	0	84	8	126
								13017	9									
12	111060	X	111060	-0-	-0-	B	-0-	93161	3	499	4	Y	15818	15751	0	70	8	123
								17400	9									
01	143273	X	143273	-0-	-0-	B	-0-	123317	3	466	4	Y	17718	17643	0	26	8	172
								19490	9									
02	129518	X	129518	-0-	-0-	B	-0-	110938	3	1490	4	Y	15536	15296	0	91	8	321
								17090	9									
03	143624	X	143624	-0-	-0-	B	-0-	121301	3	7367	4	Y	13596	13664	0	13	8	240
								14956	9									
*04	120950	X	120950	-0-	-0-	B	-0-	102323	3	4612	4	Y	12741	12628	0	111	8	242
								14015	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97902	X	97902	-0-	-0-	B	-0-	78138	3	1423	4	Y	16674	16795	0	132	8	177
								18341	9									
12	92614	X	92614	-0-	-0-	B	-0-	74367	3	427	4	Y	16200	16174	0	77	8	126
								17820	9									
01	98394	X	98394	-0-	-0-	B	-0-	80966	3	387	4	Y	15492	15439	0	29	8	150
								17041	9									
02	90653	X	90653	-0-	-0-	B	-0-	75131	3	1292	4	Y	12936	12717	0	103	8	266
								14230	9									
03	111236	X	111236	-0-	-0-	B	-0-	88621	3	6378	4	Y	14761	14751	0	15	8	261
								16237	9									
*04	101892	X	101892	-0-	-0-	B	-0-	83971	3	4021	4	Y	12636	12531	0	126	8	240
								13900	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		633	-0-	633	B	633	579	3	2	4	N	47					47
								52	9									
02	SHUT IN		97965	-0-	97965	B	98598	76790	3	532	4	N	18766	17926	1	147	8	740
								20643	9									
03	SHUT IN		152975	-0-	152975	B	251573	119513	3	210	4	N	30229	29819	0	112	8	1038
								33252	9									
04	SHUT IN		188477	-0-	188477	B	440050	138455	3	13208	4	N	33467	33550	0	151	8	804
								36814	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113570	X	113570	-0-	-0- B	-0-	87493	3	4022	4	N	20050	20545	1	83	8	508
							22055	9									
12	124297	X	124297	-0-	-0- B	-0-	95768	3	6828	4	N	19728	19136	1	62	8	1038
							21701	9									
01	131796	X	131796	-0-	-0- B	-0-	109714	3	999	4	N	19166	19657	1	25	8	522
							21083	9									
02	109297	X	109297	-0-	-0- B	-0-	90009	3	2190	4	N	15544	15468	1	79	8	519
							17098	9									
03	117522	X	117522	-0-	-0- B	-0-	100177	3	113	4	N	15665	15923	1	77	8	184
							17232	9									
*04	117163	X	117163	-0-	-0- B	-0-	100755	3	1	4	N	14915	14584	1	80	8	435
							16407	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115603	X	115603	-0-	-0- B	-0-	98220	3	535	4	Y	15316	15281	0	82	8	239
							16848	9									
12	114653	X	114653	-0-	-0- B	-0-	98892	3	10	4	Y	14319	14186	0	59	8	313
							15751	9									
01	126343	X	126343	-0-	-0- B	-0-	108792	3	3	4	Y	15953	16048	0	23	8	195
							17548	9									
02	123192	X	123192	-0-	-0- B	-0-	107016	3	4	4	Y	14702	14451	0	82	8	364
							16172	9									
03	131875	X	131875	-0-	-0- B	-0-	116420	3	41	4	Y	14013	13615	0	497	1	183
							15414	9					82	8			
*04	121640	X	121640	-0-	-0- B	-0-	107358	3	463	4	Y	12563	12320	0	92	8	334
							13819	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91276	X	91276	-0-	-0- B	-0-	72015	3	433	4	Y	17116	17079	0	93	8	267
							18828	9									
12	84385	X	84385	-0-	-0- B	-0-	67687	3	9	4	Y	15172	15042	0	66	8	331
							16689	9									
01	101145	X	101145	-0-	-0- B	-0-	83431	3	4	4	Y	16100	16209	0	25	8	197
							17710	9									
02	93464	X	93464	-0-	-0- B	-0-	78336	3	6	4	Y	13747	13513	0	91	8	340
							15122	9									
03	105746	X	105746	-0-	-0- B	-0-	89821	3	53	4	Y	14429	13979	0	510	1	189
							15872	9					91	8			
*04	87651	X	87651	-0-	-0- B	-0-	73347	3	583	4	Y	12474	12232	0	100	8	331
							13721	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133788	X	133788	-0-	-0- B	-0-	116640	3	690	4	Y	14962	14978	0	111	8	233
							16458	9									
12	135749	X	135749	-0-	-0- B	-0-	118690	3	13	4	Y	15496	15324	0	67	8	338
							17046	9									
01	149335	X	149335	-0-	-0- B	-0-	130223	3	3	4	Y	17372	17472	0	26	8	212
							19109	9									
02	142388	X	142388	-0-	-0- B	-0-	126511	3	5	4	Y	14429	14192	0	92	8	357
							15872	9									
03	153987	X	153987	-0-	-0- B	-0-	138178	3	45	4	Y	14331	13901	0	507	1	188
							15764	9					92	8			
*04	139741	X	139741	-0-	-0- B	-0-	125551	3	507	4	Y	12439	12193	0	104	8	330
							13683	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143019	X	143019	-0-	-0- B	-0-	120342	3	974	4	N	19730	19783	1	103	8	307
							21703	9									
12	123319	X	123319	-0-	-0- B	-0-	105209	3	169	4	N	16310	16294	1	70	8	253
							17941	9									
01	127786	X	127786	-0-	-0- B	-0-	110468	3	9	4	N	15735	15703	1	27	8	258
							17309	9									
02	113340	X	113340	-0-	-0- B	-0-	97942	3	3	4	N	13995	13579	1	104	8	570
							15395	9									
03	96077	X	96077	-0-	-0- B	-0-	82064	3	1915	4	N	10998	11211	1	77	8	280
							12098	9									
*04	120088	X	120088	-0-	-0- B	-0-	94388	3	10747	4	N	13594	13291	1	142	8	441
							14953	9									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

*09	0		63251	-0-	63251 B	63251	47882	3	3229	4	Y	11036	9356	1	173	8	1507
							12140	9									
10	184825	X	121574	-0-	-63251 B	-0-	98021	3	234	4	Y	21199	21864	1	203	8	639
							23319	9									
11	198825	X	198825	-0-	-0- B	-0-	163914	3	569	4	Y	31220	30695	1	272	8	892
							34342	9									
12	293282	X	293282	-0-	-0- B	-0-	243217	3	1668	4	Y	43997	44061	1	199	8	629
							48397	9									
01	314005	X	314005	-0-	-0- B	-0-	260369	3	1217	4	Y	47654	47715	1	74	8	494
							52419	9									
02	259492	X	259492	-0-	-0- B	-0-	213483	3	969	4	Y	40945	13343	0	27049	1	790
							45040	9					257	8			
03	284465	X	284465	-0-	-0- B	-0-	236212	3	194	4	Y	43690	43380	0	240	8	860
							48059	9									
*04	276671	X	276671	-0-	-0- B	-0-	230640	3	175	4	Y	41687	41309	0	297	8	941
							45856	9									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		75158	-0-	75158 B	75158	43	1	66940	3	Y	7395	6948	0	18	8	429
							40	4	8135	9							
02	SHUT IN		129222	-0-	129222 B	204380	62	1	114580	3	Y	13157	12999	0	115	8	472
							107	4	14473	9							
03	SHUT IN		194450	-0-	194450 B	398830	73	1	172568	3	Y	19782	19697	0	134	8	423
							49	4	21760	9							
04	SHUT IN		218854	-0-	218854 B	617684	69	1	192741	3	Y	23642	23478	0	190	8	397
							38	4	26006	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 10107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	48799	-0-	48799	B	48799	47	1	43497	3	Y	4738	4451	0	12	8	275
							43	4	5212	9							
02	SHUT IN	124445	-0-	124445	B	173244	59	1	110527	3	Y	12507	12224	0	109	8	449
							101	4	13758	9							
03	SHUT IN	198031	-0-	198031	B	371275	73	1	174977	3	Y	20847	20709	0	141	8	446
							49	4	22932	9							
04	SHUT IN	204694	-0-	204694	B	575969	73	1	179901	3	Y	22436	22325	0	180	8	377
							40	4	24680	9							

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10408 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	120101	-0-	120101	B	120101	81	1	114264	3	Y	5165	4853	0	13	8	299
							74	4	5682	9							
02	SHUT IN	214403	-0-	214403	B	334504	108	1	198783	3	Y	13933	13611	0	121	8	500
							186	4	15326	9							
03	SHUT IN	286819	-0-	286819	B	621323	116	1	266117	3	Y	18644	18619	0	126	8	399
							78	4	20508	9							
04	SHUT IN	285654	-0-	285654	B	906977	103	1	264932	3	Y	18693	18628	0	150	8	314
							57	4	20562	9							

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	49255	-0-	49255	B	49255	52	1	45639	3	Y	3196	3003	0	8	8	185
							48	4	3516	9							
02	SHUT IN	134724	-0-	134724	B	183979	65	1	123906	3	Y	9674	9428	0	84	8	347
							112	4	10641	9							
03	SHUT IN	214122	-0-	214122	B	398101	81	1	196340	3	Y	16043	15938	0	109	8	343
							54	4	17647	9							
04	SHUT IN	200645	-0-	200645	B	598746	72	1	185917	3	Y	13288	13301	0	107	8	223
							39	4	14617	9							

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	135925	-0-	135925	B	135925	115	1	127741	3	Y	7241	6803	0	18	8	420
							104	4	7965	9							
02	SHUT IN	217369	-0-	217369	B	353294	110	1	201353	3	Y	14289	14071	0	125	8	513
							188	4	15718	9							
03	SHUT IN	299462	-0-	299462	B	652756	116	1	275317	3	Y	21774	21674	0	147	8	466
							78	4	23951	9							
04	SHUT IN	316715	-0-	316715	B	969471	123	1	294008	3	Y	20470	20428	0	164	8	344
							67	4	22517	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		20648	-0-	20648 B	20648	14723	3	377	4	N	5044	3876	1	12	8	1156
							5548	9									
12	0		150698	-0-	150698 B	171346	109191	3	1799	4	N	36098	35780	1	49	8	1425
							39708	9									
01	339044	X	167698	-0-	-171346 B	-0-	129209	3	465	4	N	34567	34898	1	18	8	1076
							38024	9									
02	152040	X	152040	-0-	-0- B	-0-	121022	3	35	4	N	28166	28449	1	62	8	731
							30983	9									
03	172904	X	172904	-0-	-0- B	-0-	140508	3	641	4	N	28868	28786	1	7	8	806
							31755	9									
*04	152412	X	152412	-0-	-0- B	-0-	125547	3	661	4	N	23822	23954	1	71	8	603
							26204	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

11	19920	X	16318	-0-	-3602 B	-0-	15276	3	174	4	N	789	547	1			789
							868	9									
12	20584	X	14115	-0-	-6469 B	-0-	13217	3	107	4	N	719	742	1			766
							791	9									
01	8904	X	8904	-0-	-0- B	-0-	8294	3	115	4	N	450	734	1			482
							495	9									
02	15512	X	53	-0-	-15459 B	-0-	53	3			N	-0-					482
*03	16864	X	-0-	-0-	-16864 B	-0-					N	-0-					482
04	16320	X	-0-	-0-	-16320 B	-0-					N	-0-					482

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

11	11982	X	11982	-0-	-0- B	-0-	900	1	10560	3	N	428	376	1			464
							51	4	471	9							
12	10084	X	10084	-0-	-0- B	-0-	840	1	8641	3	N	381	366	1			479
							184	4	419	9							
01	11355	X	11355	-0-	-0- B	-0-	900	1	9938	3	N	382	372	1			489
							97	4	420	9							
02	11648	X	9967	-0-	-1681 B	-0-	615	1	6489	3	N	303	379	1			413
							2530	4	333	9							
*03	12772	X	11289	-0-	-1483 B	-0-	991	3	9987	4	N	283	373	1			323
							311	9									
04	11970	X	9780	-0-	-2190 B	-0-	592	3	8905	4	N	257					580
							283	9									

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

11	6568	X	6568	-0-	-0- B	-0-	5968	3	600	9	N	545	1	8			999
12	6262	X	2442	-0-	-3820 B	-0-	2205	3	237	9	N	215	731	1	8	8	475
01	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	180	1	3444	3	N	320					795
							352	9									
02	5264	X	522	-0-	-4742 B	-0-	8	1	450	3	N	58					853
							64	9									
*03	5828	X	2541	-0-	-3287 B	-0-	52	1	2229	3	N	236	367	1			722
							260	9									
04	5640	X	2124	-0-	-3516 B	-0-	101	1	1773	3	N	227	553	1	1	8	395
							250	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5736	X	5736	-0-	-0- B	-0-	5178	3	110	4	Y	407	375	1			501
							448	9									
12	5549	X	5430	-0-	-119 B	-0-	4824	3	297	4	Y	281	377	1	3	8	402
							309	9									
01	5254	X	5254	-0-	-0- B	-0-	4686	3	246	4	Y	293	185	1			510
							322	9									
02	5264	X	4390	-0-	-874 B	-0-	3436	3	690	4	Y	240	381	1			369
							264	9									
*03	5828	X	5393	-0-	-435 B	-0-	1912	3	3203	4	Y	253	183	1			439
							278	9									
04	5640	X	5221	-0-	-419 B	-0-	1070	3	3900	4	Y	228	190	1			477
							251	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

11	11070	X	-0-	-0-	-11070 B	-0-					Y	3	190	1	1	8	346
12	11439	X	-0-	-0-	-11439 B	-0-					Y	5	194	1			157
01	11941	X	11941	-0-	-0- B	-0-	9339	3	2301	4	Y	274	409	1			22
							301	9									
02	10164	X	4808	-0-	-5356 B	-0-	4491	3	195	4	Y	111	128	1			5
							122	9									
*03	10819	X	8511	-0-	-2308 B	-0-	217	3	7846	4	Y	407	387	1			25
							448	9									
*04	12591	X	12591	-0-	-0- B	-0-	276	3	11673	4	Y	584	582	1			27
							642	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	12540	X	1720	-0-	-10820 B	-0-	1672	3	48	9	Y	44					611
12	11718	X	1833	-0-	-9885 B	-0-	1796	3	37	9	Y	34	371	1			274
01	1658	X	1658	-0-	-0- B	-0-	1622	3	36	9	Y	33					307
02	1764	X	995	-0-	-769 B	-0-	940	3	55	9	Y	50	6	8			351
*03	1922	X	832	-0-	-1090 B	-0-	826	3	6	9	Y	5	5	8			351
04	1770	X	661	-0-	-1109 B	-0-	661	3			Y	-0-					351

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	6971	-0-	-7249 B	-0-	640	1	4975	3	N	1233	1567	1	1	8	695
							1356	9									
12	14694	X	8221	-0-	-6473 B	-0-	933	1	4692	3	N	1378	1343	1	12	8	718
							1080	4	1516	9							
01	7330	X	7330	-0-	-0- B	-0-	810	1	5080	3	N	1309	784	1	2	8	1241
							1440	9									
02	8064	X	6584	-0-	-1480 B	-0-	720	1	4486	3	N	1109	1411	1	3	8	936
							158	4	1220	9							
*03	8928	X	6626	-0-	-2302 B	-0-	930	1	4341	3	N	1232	1865	1	29	8	274
							1355	9									
04	7950	X	6552	-0-	-1398 B	-0-	870	1	4417	3	N	1150	469	1	4	8	951
							1265	9									

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99300	X	72229	-0-	-27071 B	-0-	69498	3	2731	9	N	2483	2822	0	2	8	672
12	102610	X	63671	-0-	-38939 B	-0-	60326	3	1025	4	N	2109	1583	0	10	8	1188
							2320	9									
01	60839	X	60839	-0-	-0- B	-0-	58394	3	2445	9	N	2223	2629	0	12	8	770
02	60508	X	58586	-0-	-1922 B	-0-	55318	3	824	4	N	2222	1883	0	6	8	1103
							2444	9									
*03	66991	X	66072	-0-	-919 B	-0-	150	1	63351	3	N	2337	2688	0	26	8	726
							2571	9									
04	64830	X	59858	-0-	-4972 B	-0-	57627	3	2231	9	N	2028	2033	0	11	8	710

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
11	64320	X	4181	-0-	-60139 B	-0-	3896	3	285	9	N	259	325	1			697
12	66464	X	13516	-0-	-52948 B	-0-	11058	3	1315	4	Y	1039	1249	1	26	8	461
							1143	9									
01	30907	X	30907	-0-	-0- B	-0-	23562	3	5397	4	Y	1771	2066	1	9	8	157
							1948	9									
02	38416	X	31305	-0-	-7111 B	-0-	26838	3	3042	4	Y	1295	1317	1	1	8	134
							1425	9									
*03	42532	X	40291	-0-	-2241 B	-0-	37636	3	618	4	Y	1852	383	0	1517	1	85
							2037	9					1	8			
*04	39289	X	39289	-0-	-0- B	-0-	36323	3	911	4	Y	1868	1853	0	3	8	97
							2055	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28530	X	27016	-0-	-1514 B	-0-	25469	3	1547	9	N	1406	1851	1			480
12	29481	X	29380	-0-	-101 B	-0-	26408	3	1288	4	N	1531	1185	1			826
							1684	9									
01	26380	X	26380	-0-	-0- B	-0-	24647	3	1733	9	N	1575	1718	1			683
02	27840	X	27840	-0-	-0- B	-0-	25471	3	350	4	N	1835	1691	1			827
							2019	9									
*03	27971	X	27971	-0-	-0- B	-0-	26098	3	1873	9	N	1703	1630	1			900
*04	26801	X	26801	-0-	-0- B	-0-	25051	3	1750	9	N	1591	1529	1			962

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47010	X	-0-	-0-	-47010 B	-0-					N	-0-					466
12	46190	X	-0-	-0-	-46190 B	-0-					N	-0-					466
01	10659	X	10659	-0-	-0- B	-0-	9693	3	435	4	N	483	18	8			931
							531	9									
02	31554	X	31554	-0-	-0- B	-0-	28531	3	1659	4	N	1240	1237	1			934
							1364	9									
*03	49178	X	49178	-0-	-0- B	-0-	44106	3	3271	4	N	1637	1983	1			588
							1801	9									
*04	40744	X	40744	-0-	-0- B	-0-	36737	3	2450	4	N	1415	1069	1	1	8	933
							1557	9									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

11	233112	X	233112	-0-	-0- B	-0-	206297	3	7231	4	Y	17804	17829	1	3	8	493
							19584	9									
12	172557	X	172557	-0-	-0- B	-0-	155016	3	2527	4	Y	13649	13316	1			826
							15014	9									
01	211281	X	211281	-0-	-0- B	-0-	191341	3	2295	4	Y	16041	16173	1	10	8	684
							17645	9									
02	170116	X	170116	-0-	-0- B	-0-	153041	3	3120	4	Y	12686	12726	1	21	8	623
							13955	9									
*03	169671	X	169671	-0-	-0- B	-0-	151590	3	4048	4	Y	12757	12157	1			1223
							14033	9									
*04	161999	X	161999	-0-	-0- B	-0-	145455	3	3817	4	Y	11570	12297	1			496
							12727	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

11	58140	X	55479	-0-	-2661 B	-0-	52690	3	2789	9	Y	2535	2746	0	161	1	187
12	57753	X	48593	-0-	-9160 B	-0-	44327	3	2010	4	Y	2051	2156	0			82
							2256	9									
01	40572	X	40572	-0-	-0- B	-0-	34973	3	4061	4	Y	1398	1440	0			40
							1538	9									
02	42784	X	33989	-0-	-8795 B	-0-	31734	3	1180	4	Y	977	985	0			32
							1075	9									
*03	47368	X	36758	-0-	-10610 B	-0-	34526	3	548	4	Y	1531	1459	0			104
							1684	9									
04	45840	X	35641	-0-	-10199 B	-0-	33847	3	1794	9	Y	1631	1651	0			84

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

11	65430	X	56968	-0-	-8462 B	-0-	52928	3	292	4	Y	3407	3679	1			407
							3748	9									
12	66247	X	58677	-0-	-7570 B	-0-	51932	3	2751	4	Y	3631	3204	1			834
							3994	9									
01	56296	X	56296	-0-	-0- B	-0-	48832	3	3496	4	Y	3607	3631	1			810
							3968	9									
02	51417	X	51417	-0-	-0- B	-0-	47028	3	1054	4	Y	3032	2693	1			1149
							3335	9									
*03	55211	X	54292	-0-	-919 B	-0-	50793	3	3499	9	Y	3181	3715	1			615
04	53430	X	52292	-0-	-1138 B	-0-	49033	3	3259	9	Y	2963	2932	1			646

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47400 X	38389	-0-	-9011 B	-0-	35438	3	368	4	Y	2348	2460	1			747
						2583	9									
12	46500 X	37494	-0-	-9006 B	-0-	33794	3	1188	4	Y	2284	2379	1			652
						2512	9									
01	36302 X	36302	-0-	-0- B	-0-	32676	3	1314	4	Y	2102	2015	1			739
						2312	9									
02	35560 X	32505	-0-	-3055 B	-0-	30089	3	287	4	Y	1935	1866	1			808
						2129	9									
*03	39370 X	35229	-0-	-4141 B	-0-	31746	3	1137	4	Y	2133	2216	1			725
						2346	9									
04	38100 X	34296	-0-	-3804 B	-0-	30399	3	1531	4	Y	2151	1842	1			1034
						2366	9									

GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

11	72510 X	32393	-0-	-40117 B	-0-	122	1	25990	3	N	1255	1104	1			829
						4900	4	1381	9							
12	69471 X	1567	-0-	-67904 B	-0-	1446	3	121	9	N	110					939
01	10436 X	10436	-0-	-0- B	-0-	9653	3	783	9	N	712	552	1	18	8	1081
02	54908 X	46788	-0-	-8120 B	-0-	43447	3	660	4	N	2437	2607	1	30	8	881
						2681	9									
*03	60791 X	55304	-0-	-5487 B	-0-	53032	3	2272	9	N	2065	2190	1			756
*04	52154 X	52154	-0-	-0- B	-0-	50209	3	1945	9	N	1768	1643	1			881

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

11	89610 X	-0-	-0-	-89610 B	-0-					Y	7	553	1	6	8	97
12	88195 X	5242	-0-	-82953 B	-0-	4535	3	397	4	Y	282	209	1			170
						310	9									
01	35758 X	35758	-0-	-0- B	-0-	30699	3	990	4	Y	3699	3676	1			193
						4069	9									
02	57932 X	49711	-0-	-8221 B	-0-	43408	3	1884	4	Y	4017	4075	1	3	8	132
						4419	9									
*03	64139 X	63759	-0-	-380 B	-0-	56066	3	3500	4	Y	3812	3713	1			231
						4193	9									
*04	63771 X	63771	-0-	-0- B	-0-	55101	3	4669	4	Y	3637	3699	1			169
						4001	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

11	67440 X	48758	-0-	-18682 B	-0-	44987	3	1553	4	N	2016	2216	1			530
						2218	9									
12	62124 X	45132	-0-	-16992 B	-0-	43038	3	2094	9	N	1904	1490	1			944
01	44047 X	44047	-0-	-0- B	-0-	41300	3	629	4	N	1925	1842	1			1027
						2118	9									
02	50540 X	39003	-0-	-11537 B	-0-	36232	3	917	4	N	1685	2049	1			663
						1854	9									
*03	53258 X	41004	-0-	-12254 B	-0-	33954	3	5069	4	N	1801	1850	1			614
						1981	9									
04	48750 X	38763	-0-	-9987 B	-0-	34606	3	2346	4	N	1646	1116	1			1144
						1811	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72180	X	61083	-0-	-11097 B	-0-	56324	3	170	4	Y	4172	4435	1			748
							4589	9									
12	73625	X	63702	-0-	-9923 B	-0-	56214	3	3289	4	Y	3817	3538	1			1027
							4199	9									
01	58514	X	58514	-0-	-0- B	-0-	49850	3	4709	4	Y	3595	3691	1			931
							3955	9									
02	52276	X	35281	-0-	-16995 B	-0-	31716	3	1181	4	Y	2167	2542	1			556
							2384	9									
*03	57877	X	49382	-0-	-8495 B	-0-	46118	3	3264	9	Y	2967	2726	1			797
04	56010	X	48345	-0-	-7665 B	-0-	45079	3	3266	9	Y	2969	2749	1			1017

DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

11	32430	X	28832	-0-	-3598 B	-0-	860	1	24250	3	N	3384	3335	1			1423
							3722	9									
12	33511	X	24239	-0-	-9272 B	-0-	800	1	19825	3	N	3285	3085	1			1623
							3614	9									
01	28228	X	28228	-0-	-0- B	-0-	900	1	23301	3	N	3306	3640	1			1289
							390	4	3637	9							
02	26320	X	24921	-0-	-1399 B	-0-	840	1	20720	3	N	2883	3041	1			1131
							190	4	3171	9							
*03	29140	X	24703	-0-	-4437 B	-0-	915	1	19088	3	N	2936	2741	1			1326
							1470	4	3230	9							
04	28200	X	21658	-0-	-6542 B	-0-	870	1	17751	3	N	2578	3060	1			844
							201	4	2836	9							

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

11	177060	X	127868	-0-	-49192 B	-0-	117853	3	520	4	N	8632	8073	1	6	8	1118
							9495	9									
12	182962	X	117836	-0-	-65126 B	-0-	107934	3	1544	4	N	7598	7816	1	1	8	899
							8358	9									
01	182962	X	105250	-0-	-77712 B	-0-	97434	3	578	4	N	6580	5990	1	8	8	1481
							7238	9									
02	149184	X	88559	-0-	-60625 B	-0-	81408	3	1241	4	N	5373	6144	1			710
							5910	9									
*03	149451	X	90036	-0-	-59415 B	-0-	83607	3	155	4	N	5704	5502	1			912
							6274	9									
04	127860	X	84990	-0-	-42870 B	-0-	76564	3	2722	4	N	5185	5165	1			932
							5704	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-		-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

11	386280	X	209398	-0-	-176882	B	-0-	184413	3	24985	9	Y	22714	22517	0	571	1	621
														7	8			
12	399156	X	185710	-0-	-213446	B	-0-	164087	3	21623	9	Y	19657	19681	0	9	8	588
01	399156	X	184502	-0-	-214654	B	-0-	690	1	163156	3	Y	18778	19039	0	20	8	307
								20656	9									
02	360528	X	166391	-0-	-194137	B	-0-	480	1	146567	3	Y	16792	16739	0	46	8	314
								873	4	18471	9							
*03	218581	X	186059	-0-	-32522	B	-0-	485	1	165826	3	Y	17816	17414	0	5	8	711
								150	4	19598	9							
*04	177984	X	177984	-0-	-0-	B	-0-	380	1	158628	3	Y	15323	15282	0	23	8	729
								2121	4	16855	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

11	243270	X	123560	-0-	-119710	B	-0-	521	1	111408	3	N	8663	7697	1	8	8	1744
								2102	4	9529	9							
12	251379	X	172329	-0-	-79050	B	-0-	618	1	147629	3	N	14574	15170	1	4	8	1144
								8051	4	16031	9							
01	251379	X	76270	-0-	-175109	B	-0-	44	1	62081	3	N	6269	6180	1			1233
								7249	4	6896	9							
02	227052	X	128322	-0-	-98730	B	-0-	193	1	113864	3	N	7982	7595	1	16	8	1604
								5485	4	8780	9							
*03	172329	X	119377	-0-	-52952	B	-0-	110360	3	507	4	N	7736	7918	1	5	8	1417
								8510	9									
04	166770	X	93954	-0-	-72816	B	-0-	85194	3	1984	4	N	6160	6755	1			822
								6776	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

11	0		92763	-0-	92763	B	92763	84085	3	8678	9	Y	7889	7002	0	411	1	476
12	209353	X	116590	-0-	-92763	B	-0-	102084	3	2410	4	Y	10996	11054	0			418
								12096	9									
01	128621	X	128621	-0-	-0-	B	-0-	115382	3	390	4	Y	11681	11776	0			323
								12849	9									
02	132744	X	132744	-0-	-0-	B	-0-	119703	3	1510	4	Y	10483	10468	0			338
								11531	9									
*03	137067	X	137067	-0-	-0-	B	-0-	126134	3	10933	9	Y	9939	9595	0			682
*04	123064	X	123064	-0-	-0-	B	-0-	113576	3	739	4	Y	7954	8215	0			421
								8749	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		43993	-0-	43993 B	43993	192	1	39943	3	Y	3507	3162	1	59	8	286
							3858	9									
12	0		133384	-0-	133384 B	177377	495	1	118563	3	Y	11084	10639	1	26	8	705
							2134	4	12192	9							
01	324324	X	146947	-0-	-177377 B	-0-	726	1	131715	3	Y	12925	13196	1	71	8	363
							288	4	14218	9							
02	134960	X	134960	-0-	-0- B	-0-	363	1	115551	3	Y	11994	11979	1	87	8	291
							5853	4	13193	9							
*03	124180	X	124180	-0-	-0- B	-0-	455	1	107690	3	Y	11534	11358	1			467
							3348	4	12687	9							
*04	143039	X	143039	-0-	-0- B	-0-	125745	3	3692	4	Y	12365	12643	1	2	8	187
							13602	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

12	0		26698	-0-	26698 B	26698	21235	3	2526	4	Y	2670	1920	1	41	8	709
							2937	9									
01	0		124996	-0-	124996 B	151694	90137	3	20647	4	Y	12920	12614	1	53	8	962
							14212	9									
*02	274636	X	122942	-0-	-151694 B	-0-	97853	3	11093	4	Y	12724	12406	1	13	8	1267
							13996	9									
*03	140895	X	122465	-0-	-18430 B	-0-	107202	3	1759	4	Y	12276	2609	0	10338	1	593
							13504	9					3	8			
*04	138890	X	138890	-0-	-0- B	-0-	121793	3	3054	4	Y	12766	12662	0	19	8	678
							14043	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

12	0		46610	-0-	46610 B	46610	38827	3	3397	4	Y	3987	2090	1	208	8	1689
							4386	9									
01	DELQ PR		107084	-0-	107084 B	153694	93037	3	2999	4	Y	10044	11148	1			585
							11048	9									
02	287609	X	133915	-0-	-153694 B	-0-	115321	3	5005	4	Y	12354	12530	1	10	8	399
							13589	9									
*03	156642	X	156642	-0-	-0- B	-0-	133615	3	8342	4	Y	13350	12948	1			801
							14685	9									
*04	134763	X	134763	-0-	-0- B	-0-	113444	3	9612	4	Y	10643	10949	1			495
							11707	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11272	X	NO RPT	-0-	-11272 B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	84540	X	NO RPT	-0-	-84540 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

11	145192	X	25705	-0-	-119487 B	-0-	23859	3	1846	9	N	1678	1678	1			596
12	28347	X	28347	-0-	-0- B	-0-	26456	3	1891	9	N	1719	1719	1			596
01	37235	X	37235	-0-	-0- B	-0-	35329	3	1906	9	N	1733	1733	1			596
02	30625	X	30625	-0-	-0- B	-0-	29114	3	1511	9	N	1374	1374	1			596
03	39535	X	39535	-0-	-0- B	-0-	37578	3	1957	9	N	1779	1779	1			596
*04	36858	X	36858	-0-	-0- B	-0-	35399	3	1459	9	N	1326	1326	1			596

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188506	X	31389	-0-	-157117 B	-0-	29020	3	2369	9	N	2154	2154	1			519
12	41292	X	25869	-0-	-15423 B	-0-	23887	3	1982	9	N	1802	1802	1			519
01	41912	X	22843	-0-	-19069 B	-0-	20470	3	2373	9	N	2157	2157	1			519
02	32340	X	21683	-0-	-10657 B	-0-	19331	3	2352	9	N	2138	2138	1			519
03	35805	X	23577	-0-	-12228 B	-0-	21362	3	2215	9	N	2014	2014	1			519
04	31380	X	22634	-0-	-8746 B	-0-	20733	3	1901	9	N	1728	1728	1			519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

11	52761	X	52761	-0-	-0- B	-0-	40798	3	11963	9	N	10875	10793	0			460
12	44583	X	44583	-0-	-0- B	-0-	37625	3	6958	9	N	6325	6347	0	71	1	367
01	50649	X	50649	-0-	-0- B	-0-	44100	3	6549	9	N	5954	6006	0			315
02	47792	X	47792	-0-	-0- B	-0-	45047	3	2745	9	N	2495	2675	0			135
03	32767	X	32767	-0-	-0- B	-0-	29163	3	3604	9	N	3276	3239	0			172
*04	33316	X	33316	-0-	-0- B	-0-	28819	3	4497	9	N	4088	4016	0			244

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

11	381160	X	68208	-0-	-312952 B	-0-	63014	3	5194	9	N	4722	4722	1			247
12	75330	X	61739	-0-	-13591 B	-0-	56195	3	5544	9	N	5040	5040	1			247
01	78585	X	51640	-0-	-26945 B	-0-	46656	3	4984	9	N	4531	4531	1			247
02	69048	X	49690	-0-	-19358 B	-0-	44721	3	4969	9	N	4517	4517	1			247
03	73873	X	49669	-0-	-24204 B	-0-	45182	3	4487	9	N	4079	4079	1			247
04	68220	X	45925	-0-	-22295 B	-0-	41294	3	4631	9	N	4210	4210	1			247

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

11	50580	X	30163	-0-	-20417 B	-0-	27409	3	2754	9	N	2504	2504	1			283
12	42904	X	38967	-0-	-3937 B	-0-	36990	3	1977	9	N	1797	1797	1			283
01	35708	X	35708	-0-	-0- B	-0-	32946	3	2762	9	N	2511	2511	1			283
02	31140	X	31140	-0-	-0- B	-0-	29173	3	1967	9	N	1788	1788	1			283
03	38967	X	-0-	-0-	-38967 B	-0-					N	1591	1591	1			283
04	37710	X	30441	-0-	-7269 B	-0-	28448	3	1993	9	N	1812	1812	1			283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

11	259338	X	48840	-0-	-210498 B	-0-	46476	3	2364	9	N	2149	2149	1			274
12	58683	X	31747	-0-	-26936 B	-0-	29764	3	1983	9	N	1803	1803	1			274
01	47264	X	47264	-0-	-0- B	-0-	44898	3	2366	9	N	2151	2151	1			274
02	33369	X	33369	-0-	-0- B	-0-	31819	3	1550	9	N	1409	1409	1			274
03	55651	X	55651	-0-	-0- B	-0-	53315	3	2336	9	N	2124	2124	1			274
*04	55754	X	55754	-0-	-0- B	-0-	54191	3	1563	9	N	1421	1421	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

11	33540	X	18831	-0-	-14709 B	-0-	13703	3	5128	9	Y	4662	4732	0			431
12	28024	X	16151	-0-	-11873 B	-0-	11277	3	4874	9	Y	4431	4423	0			439
01	28024	X	15890	-0-	-12134 B	-0-	11620	3	4270	9	Y	3882	3877	0			444
02	25312	X	13478	-0-	-11834 B	-0-	10157	3	3321	9	Y	3019	3034	0			429
03	20739	X	-0-	-0-	-20739 B	-0-					Y	5851	5640	0			640
*04	18958	X	18958	-0-	-0- B	-0-	13128	3	5830	9	Y	5300	5268	0			672

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

11	65100	X	41687	-0-	-23413 B	-0-	36733	3	4954	9	Y	4504	4540	0			191
12	67270	X	35636	-0-	-31634 B	-0-	30651	3	4985	9	Y	4532	4431	0	29	1	263
01	67270	X	44945	-0-	-22325 B	-0-	37389	3	7556	9	Y	6869	6769	0			363
02	49926	X	49926	-0-	-0- B	-0-	39247	3	10679	9	Y	9708	9545	0			526
03	48949	X	35456	-0-	-13493 B	-0-	25761	3	9695	9	Y	8814	8877	0			463
04	43500	X	27516	-0-	-15984 B	-0-	21442	3	6074	9	Y	5522	5656	0			329

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28320 X	19964	-0-	-8356	B	-0-	17086	3	2878	9	Y	2616	2571	0			242
12	23870 X	17779	-0-	-6091	B	-0-	14841	3	2938	9	Y	2671	2648	0			265
01	15638 X	15638	-0-	-0-	B	-0-	13057	3	2581	9	Y	2346	2343	0			268
02	16212 X	11432	-0-	-4780	B	-0-	9341	3	2091	9	Y	1901	1899	0			270
03	20615 X	-0-	-0-	-20615	B	-0-					Y	326	560	0			36
04	19950 X	11753	-0-	-8197	B	-0-	11753	3			Y	-0-	36	0			-0-

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

11	100834 X	100834	-0-	-0-	B	-0-	97448	3	3386	9	Y	3078	3124	0			130
12	87552 X	87552	-0-	-0-	B	-0-	84697	3	2855	9	Y	2595	2554	0	20	1	151
01	80382 X	80382	-0-	-0-	B	-0-	78226	3	2156	9	Y	1960	2007	0			104
02	92146 X	92146	-0-	-0-	B	-0-	89726	3	2420	9	Y	2200	2185	0			119
03	61551 X	61551	-0-	-0-	B	-0-	58486	3	3065	9	Y	2786	2759	0			146
*04	65182 X	65182	-0-	-0-	B	-0-	61344	3	3838	9	Y	3489	3427	0			208

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

11	33552 X	33552	-0-	-0-	B	-0-	29856	3	3696	9	Y	3360	3334	0			310
12	34379 X	30052	-0-	-4327	B	-0-	26952	3	3100	9	Y	2818	2849	0			279
01	43214 X	25837	-0-	-17377	B	-0-	23240	3	2597	9	Y	2361	2370	0			270
02	39032 X	19492	-0-	-19540	B	-0-	17293	3	2199	9	Y	1999	1985	0			284
03	35402 X	-0-	-0-	-35402	B	-0-					Y	2801	2778	0			307
04	33540 X	30541	-0-	-2999	B	-0-	27850	3	2691	9	Y	2446	2443	0			310

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

11	42180 X	22640	-0-	-19540	B	-0-	22640	3			N	-0-					191
12	30814 X	18523	-0-	-12291	B	-0-	18523	3			N	-0-					191
01	25234 X	15949	-0-	-9285	B	-0-	15949	3			N	-0-					191
02	20664 X	11823	-0-	-8841	B	-0-	11823	3			N	-0-					191
03	23405 X	18320	-0-	-5085	B	-0-	18320	3			N	-0-					191
*04	23060 X	23060	-0-	-0-	B	-0-	23060	3			N	-0-					191

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

11	263391 X	47271	-0-	-216120	B	-0-	45289	3	1982	9	N	1802	1802	1			506
12	52762 X	38280	-0-	-14482	B	-0-	36248	3	2032	9	N	1847	1847	1			506
01	50463 X	50463	-0-	-0-	B	-0-	48089	3	2374	9	N	2158	2158	1			506
02	47672 X	47672	-0-	-0-	B	-0-	45675	3	1997	9	N	1815	1815	1			506
03	33914 X	28978	-0-	-4936	B	-0-	27383	3	1595	9	N	1450	1450	1			506
*04	34382 X	34382	-0-	-0-	B	-0-	32579	3	1803	9	N	1639	1639	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

11	59427 X	59427	-0-	-0-	B	-0-	50444	3	8983	9	N	8166	8166	1			-0-
12	57196 X	57196	-0-	-0-	B	-0-	49164	3	8032	9	N	7302	7302	1			-0-
01	62659 X	62659	-0-	-0-	B	-0-	54625	3	8034	9	N	7304	7304	1			-0-
02	51968 X	51532	-0-	-436	B	-0-	44291	3	7241	9	N	6583	6583	1			-0-
03	57536 X	47277	-0-	-10259	B	-0-	40481	3	6796	9	N	6178	6178	1			-0-
04	55680 X	44149	-0-	-11531	B	-0-	37535	3	6614	9	N	6013	6013	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

11	24660 X	11415	-0-	-13245	B	-0-	9180	3	2235	9	Y	2032	2032	0			-0-
12	25482 X	17860	-0-	-7622	B	-0-	16223	3	1637	9	Y	1488	1488	0			-0-
01	37138 X	13976	-0-	-23162	B	-0-	12619	3	1357	9	Y	1234	1234	0			-0-
02	33544 X	11130	-0-	-22414	B	-0-	9774	3	1356	9	Y	1233	1233	0			-0-
03	18594 X	18594	-0-	-0-	B	-0-	15748	3	2846	9	Y	2587	2587	0			-0-
*04	19532 X	19532	-0-	-0-	B	-0-	15847	3	3685	9	Y	3350	3350	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81510	X	47555	-0-	-33955 B	-0-	35459	3	12096	9	N	10996	10996	1			841
12	84227	X	39731	-0-	-44496 B	-0-	29374	3	10357	9	N	9415	9415	1			841
01	50282	X	36587	-0-	-13695 B	-0-	28320	3	8267	9	N	7515	7515	1			841
02	36568	X	32264	-0-	-4304 B	-0-	23621	3	8643	9	N	7857	7857	1			841
03	51746	X	51746	-0-	-0- B	-0-	42794	3	8952	9	N	8138	8138	1			841
*04	47651	X	47651	-0-	-0- B	-0-	40338	3	7313	9	N	6648	6648	1			841

GREAT WHITE WC WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

11	64887	X	64887	-0-	-0- B	-0-	57969	3	6918	9	N	6289	6289	1			-0-
12	67673	X	47282	-0-	-20391 B	-0-	41013	3	6269	9	Y	5699	5699	1			-0-
01	113398	X	60813	-0-	-52585 B	-0-	54138	3	6675	9	Y	6068	6068	1			-0-
02	97104	X	43833	-0-	-53271 B	-0-	38646	3	5187	9	Y	4715	4715	1			-0-
03	107508	X	88031	-0-	-19477 B	-0-	80251	3	7780	9	Y	7073	7073	1			-0-
*04	82822	X	82822	-0-	-0- B	-0-	76379	3	6443	9	Y	5857	5857	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

11	35116	X	35116	-0-	-0- B	-0-	24634	3	10482	9	Y	9529	9529	0			-0-
12	22023	X	22023	-0-	-0- B	-0-	15284	3	6739	9	Y	6126	6126	0			-0-
01	38998	X	30809	-0-	-8189 B	-0-	25052	3	5757	9	Y	5234	5234	0			-0-
02	42112	X	22623	-0-	-19489 B	-0-	17648	3	4975	9	Y	4523	4523	0			-0-
03	46624	X	37605	-0-	-9019 B	-0-	31298	3	6307	9	Y	5734	5734	0			-0-
04	35130	X	34989	-0-	-141 B	-0-	27639	3	7350	9	Y	6682	6682	0			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

11	28785	X	28785	-0-	-0- B	-0-	15644	3	13141	9	Y	11946	11946	1			-0-
12	25062	X	25062	-0-	-0- B	-0-	14581	3	10481	9	Y	9528	9528	1			-0-
01	24835	X	24835	-0-	-0- B	-0-	11556	3	13279	9	Y	12072	12072	1			-0-
02	44996	X	33296	-0-	-11700 B	-0-	21514	3	11782	9	Y	10711	10711	1			-0-
03	48856	X	41536	-0-	-7320 B	-0-	29158	3	12378	9	Y	11253	11253	1			-0-
*04	62294	X	62294	-0-	-0- B	-0-	47909	3	14385	9	Y	13077	13077	1			-0-

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

11	55663	X	55663	-0-	-0- B	-0-	38788	3	16875	9	Y	15341	15341	1			-0-
12	50156	X	50156	-0-	-0- B	-0-	33359	3	16797	9	Y	15270	15270	1			-0-
01	62583	X	62583	-0-	-0- B	-0-	39402	3	23181	9	Y	21074	21074	1			-0-
02	53004	X	49763	-0-	-3241 B	-0-	29195	3	20568	9	Y	18698	18698	1			-0-
03	64520	X	64520	-0-	-0- B	-0-	42472	3	22048	9	Y	20044	20044	1			-0-
*04	66903	X	66903	-0-	-0- B	-0-	44845	3	22058	9	Y	20053	20053	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

11	57535	X	57535	-0-	-0- B	-0-	52005	3	5530	9	Y	5027	5027	0			-0-
12	56916	X	16537	-0-	-40379 B	-0-	14719	3	1818	9	Y	1653	1653	0			-0-
01	72540	X	23499	-0-	-49041 B	-0-	21425	3	2074	9	Y	1885	1885	0			-0-
02	65520	X	21778	-0-	-43742 B	-0-	20180	3	1598	9	Y	1453	1453	0			-0-
03	67146	X	41282	-0-	-25864 B	-0-	38128	3	3154	9	Y	2867	2867	0			-0-
04	57540	X	53673	-0-	-3867 B	-0-	49122	3	4551	9	Y	4137	4137	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

11	49375	X	49375	-0-	-0- B	-0-	37327	3	12048	9	N	10953	10953	1			-0-
12	36569	X	36569	-0-	-0- B	-0-	27435	3	9134	9	N	8304	8304	1			-0-
01	45070	X	45070	-0-	-0- B	-0-	35045	3	10025	9	N	9114	9114	1			-0-
02	42466	X	42466	-0-	-0- B	-0-	32719	3	9747	9	N	8861	8861	1			-0-
03	49089	X	49089	-0-	-0- B	-0-	37284	3	11805	9	N	10732	10732	1			-0-
04	43500	X	36759	-0-	-6741 B	-0-	25635	3	11124	9	N	10113	10113	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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

11	64170 X	62163	-0-	-2007 B	-0-	59221	3	2727	4	N	195	376	1			168
						215	9									
12	66309 X	58759	-0-	-7550 B	-0-	47422	3	11096	4	N	219	187	1			200
						241	9									
01	53277 X	53277	-0-	-0- B	-0-	49927	3	3174	4	N	160	190	1			170
						176	9									
02	44678 X	44678	-0-	-0- B	-0-	44308	3	225	4	N	132					302
						145	9									
*03	61056 X	61056	-0-	-0- B	-0-	59563	3	1307	4	N	169					471
						186	9									
*04	39234 X	39234	-0-	-0- B	-0-	38278	3	871	4	N	77	368	1			180
						85	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

11	61350 X	34804	-0-	-26546 B	-0-	32591	3	1733	4	N	436	556	1			207
						480	9									
12	59489 X	31487	-0-	-28002 B	-0-	30273	3	777	4	N	397	199	1			405
						437	9									
01	25607 X	25607	-0-	-0- B	-0-	25283	3	21	4	N	275	387	1			293
						303	9									
02	24893 X	24893	-0-	-0- B	-0-	24436	3	171	4	N	260	374	1			179
						286	9									
*03	27443 X	27443	-0-	-0- B	-0-	26970	3	132	4	N	310					489
						341	9									
*04	26143 X	26143	-0-	-0- B	-0-	25706	3	151	4	N	260	372	1			377
						286	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

11	100618 X	100618	-0-	-0- B	-0-	31	1	93044	2	N	6857	6243	1			1130
						7543	9									
12	82481 X	82481	-0-	-0- B	-0-	30	1	76348	2	N	5548	5455	1			1223
						6103	9									
01	99386 X	58685	-0-	-40701 B	-0-	21	1	54922	2	N	3402	4131	1	2	8	492
						3742	9									
02	89768 X	55046	-0-	-34722 B	-0-	25	1	51233	2	N	3444	3153	1	2	8	781
						3788	9									
03	99386 X	75940	-0-	-23446 B	-0-	31	1	72465	2	N	3131	2828	1			1084
						3444	9									
04	96180 X	64469	-0-	-31711 B	-0-	31	1	59766	2	N	4247	4821	1			510
						4672	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27720	X	21252	-0-	-6468 B	-0-	19938	2	634	4	N	618	369	1			723
							680	9									
12	0	W	20074	-0-	20074 B	20074	19667	2	122	4	N	259	371	1			611
							285	9									
01	0	W	22301	-0-	22301 B	42375	21201	2	784	4	N	287					898
							316	9									
02	0	W	17459	-0-	17459 B	59834	16987	2	178	4	N	267	2	8			1163
							294	9									
03	0	W	20657	-0-	20657 B	80491	19009	2	743	4	N	823	558	1	2	8	1426
							905	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	80491					N	NO RPT					1426

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

11	51420	X	41518	-0-	-9902 B	-0-	34430	2	4084	4	N	2731	1675	1			1279
							3004	9									
12	0	W	53550	-0-	53550 B	53550	48743	2	2169	4	N	2398	2432	1	1	8	1244
							2638	9									
01	0	W	42520	-0-	42520 B	96070	37315	2	2998	4	N	2006	1476	1			1774
							2207	9									
02	0	W	24115	-0-	24115 B	120185	19667	2	3512	4	N	851	1277	1			1348
							936	9									
*03	120739	X	554	-0-	-120185 B	-0-	554	2			N	-0-					1348
04	51810	X	NO RPT	-0-	-51810 B	-0-					N	NO RPT					1348

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
02	14B2 EXT		9950	-0-	9950 B	9950	9269	2	681	9	N	619	15	8			604
03	14B2 EXT		14959	-0-	14959 B	24909	9269	2	5690	9	N	5173	4737	1	35	8	1005
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	24909					N	NO RPT					1005

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

11	68970	X	54917	-0-	-14053 B	-0-	49713	2	1886	4	N	3016	2605	1	1	8	628
							3318	9									
12	71734	X	12899	-0-	-58835 B	-0-	12314	2	585	9	N	532	568	1			592
01	67425	X	38396	-0-	-29029 B	-0-	35959	2	681	4	N	1596	1517	1	1	8	670
							1756	9									
02	60900	X	40895	-0-	-20005 B	-0-	39194	2	1701	9	N	1546	1121	1	10	8	1085
03	63643	X	32619	-0-	-31024 B	-0-	30910	2	1709	9	N	1554	740	1	2	8	1897
04	54930	X	NO RPT	-0-	-54930 B	-0-					N	NO RPT					1897

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

11	17087	X	17087	-0-	-0- B	-0-	1399	1	14800	3	N	647	534	1			290
							176	4	712	9							
12	17360	X	15400	-0-	-1960 B	-0-	1549	1	13136	3	N	621	478	1			433
							32	4	683	9							
01	16284	X	16284	-0-	-0- B	-0-	1625	1	13874	3	N	652	847	1			238
							68	4	717	9							
02	14616	X	13998	-0-	-618 B	-0-	1486	1	11761	3	N	570	533	1			275
							124	4	627	9							
*03	16182	X	13865	-0-	-2317 B	-0-	1518	1	11502	3	N	610	714	1			171
							174	4	671	9							
*04	16106	X	16106	-0-	-0- B	-0-	1657	1	13001	3	N	590	543	1			218
							799	4	649	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	65608	-0-	65608 B	114602	64381	3	1227	9	Y	1115	1405	1			133
12	14B2 EXT	66365	-0-	66365 B	180967	3266	1	56352	3	Y	948	970	1			111
						5704	4	1043	9							
01	242441 X	61474	-0-	-180967 B	-0-	2813	1	54621	3	Y	681	744	1			48
						3291	4	749	9							
02	61236 X	48205	-0-	-13031 B	-0-	2573	1	43039	3	Y	509	523	1			34
						2033	4	560	9							
03	67797 X	51185	-0-	-16612 B	-0-	2931	1	46736	3	Y	536	522	1			48
						928	4	590	9							
04	65610 X	43564	-0-	-22046 B	-0-	2620	1	39731	3	Y	457	441	1			64
						710	4	503	9							

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060 X	15425	-0-	-2635 B	-0-	1492	1	12670	3	Y	944	919	1			367
						225	4	1038	9							
12	18662 X	16302	-0-	-2360 B	-0-	1542	1	13637	3	Y	986	1066	1			287
						38	4	1085	9							
01	18383 X	16366	-0-	-2017 B	-0-	1692	1	13684	3	Y	837	745	1			379
						69	4	921	9							
02	16380 X	11979	-0-	-4401 B	-0-	1532	1	9446	3	Y	788	853	1			314
						134	4	867	9							
*03	17205 X	11963	-0-	-5242 B	-0-	1627	1	9124	3	Y	929	879	1			364
						190	4	1022	9							
04	15840 X	15096	-0-	-744 B	-0-	1762	1	11950	3	Y	714	637	1			441
						599	4	785	9							

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
11	33360 X	25246	-0-	-8114 B	-0-	1257	1	21999	3	Y	1532	1566	1			344
						305	4	1685	9							
12	34472 X	25100	-0-	-9372 B	-0-	1322	1	22397	3	Y	1202	1233	1			313
						59	4	1322	9							
01	31558 X	23739	-0-	-7819 B	-0-	1174	1	21151	3	Y	1208	1383	1			138
						85	4	1329	9							
02	28504 X	20606	-0-	-7898 B	-0-	1199	1	18031	3	Y	1099	1150	1			87
						167	4	1209	9							
*03	28303 X	18419	-0-	-9884 B	-0-	1044	1	15972	3	Y	1069	920	1			236
						227	4	1176	9							
04	25260 X	23375	-0-	-1885 B	-0-	1390	1	19681	3	Y	1103	990	1			349
						1091	4	1213	9							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76590 X	63554	-0-	-13036 B	-0-	3353	1	58670	3	Y	651	678	1			146
						815	4	716	9							
12	79143 X	62483	-0-	-16660 B	-0-	3430	1	58098	3	Y	729	685	1			190
						153	4	802	9							
01	79143 X	63486	-0-	-15657 B	-0-	3277	1	59049	3	Y	840	934	1			96
						236	4	924	9							
02	65156 X	50155	-0-	-15001 B	-0-	3057	1	45976	3	Y	634	680	1			50
						425	4	697	9							
*03	69781 X	49123	-0-	-20658 B	-0-	2932	1	44862	3	Y	628	539	1			139
						638	4	691	9							
04	63540 X	58794	-0-	-4746 B	-0-	3654	1	51714	3	Y	508	486	1			161
						2867	4	559	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	102930	X	79665	-0-	-23265	B	-0-	4497	1	72709	3	N	1229	1422	1			277
								1107	4	1352	9							
12	106361	X	85266	-0-	-21095	B	-0-	4844	1	78875	3	N	1076	688	1			665
								363	4	1184	9							
01	101091	X	82594	-0-	-18497	B	-0-	4437	1	76512	3	N	1044	1446	1			263
								497	4	1148	9							
02	85344	X	67100	-0-	-18244	B	-0-	4118	1	61272	3	N	881	738	1			406
								741	4	969	9							
*03	90055	X	73117	-0-	-16938	B	-0-	4353	1	66702	3	N	869	913	1			362
								1106	4	956	9							
04	82530	X	67165	-0-	-15365	B	-0-	4178	1	58834	3	N	597	701	1			258
								3496	4	657	9							

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

11	25500	X	20877	-0-	-4623	B	-0-	2090	1	17745	3	Y	661	862	1			257
								315	4	727	9							
12	27032	X	19848	-0-	-7184	B	-0-	1938	1	17139	3	Y	657	723	1			191
								48	4	723	9							
01	26784	X	18335	-0-	-8449	B	-0-	1942	1	15709	3	Y	550	492	1			249
								79	4	605	9							
02	24192	X	13436	-0-	-10756	B	-0-	1774	1	10934	3	Y	521	563	1			207
								155	4	573	9							
*03	24614	X	12414	-0-	-12200	B	-0-	1747	1	9796	3	Y	606	576	1			237
								204	4	667	9							
04	20880	X	16115	-0-	-4765	B	-0-	1919	1	13015	3	Y	480	421	1			296
								653	4	528	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

11	18570	X	15759	-0-	-2811	B	-0-	655	1	13634	3	N	634	706	1			210
								773	4	697	9							
12	18073	X	17592	-0-	-481	B	-0-	722	1	15181	3	N	550	353	1			407
								1084	4	605	9							
01	17042	X	17042	-0-	-0-	B	-0-	669	1	15602	3	N	648	878	1			177
								58	4	713	9							
02	14896	X	13530	-0-	-1366	B	-0-	604	1	12202	3	N	563	539	1			201
								105	4	619	9							
*03	16492	X	12573	-0-	-3919	B	-0-	563	1	11226	3	N	576	538	1			239
								150	4	634	9							
04	15960	X	15047	-0-	-913	B	-0-	502	1	13294	3	N	508	370	1			377
								692	4	559	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54240 X	41850	-0-	-12390 B	-0-	1414	1	38445	3	Y	1456	1635	1			233
						389	4	1602	9							
12	56048 X	38381	-0-	-17667 B	-0-	1490	1	35333	3	Y	1355	1171	1			417
						67	4	1491	9							
01	43338 X	37067	-0-	-6271 B	-0-	1344	1	34117	3	Y	1355	1599	1			173
						115	4	1491	9							
02	39144 X	38614	-0-	-530 B	-0-	1243	1	35892	3	Y	1148	1059	1			262
						216	4	1263	9							
*03	43338 X	37741	-0-	-5597 B	-0-	1201	1	34980	3	Y	1127	1202	1			187
						320	4	1240	9							
*04	43206 X	43206	-0-	-0- B	-0-	1528	1	39876	3	Y	1160	1113	1			234
						526	4	1276	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

11	48944 X	48944	-0-	-0- B	-0-	2728	1	43162	3	N	2153	2644	1			233
						686	4	2368	9							
12	62279 X	48069	-0-	-14210 B	-0-	3160	1	42628	3	N	1923	1418	1			738
						166	4	2115	9							
01	63519 X	41493	-0-	-22026 B	-0-	3753	1	35631	3	N	1642	2080	1			300
						303	4	1806	9							
02	57372 X	31235	-0-	-26137 B	-0-	2843	1	26635	3	N	1244	1239	1			305
						389	4	1368	9							
*03	59892 X	26930	-0-	-32962 B	-0-	2385	1	22811	3	N	1136	1252	1			189
						484	4	1250	9							
04	48930 X	28965	-0-	-19965 B	-0-	2328	1	23939	3	N	1037	942	1			284
						1557	4	1141	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

11	41910 X	39474	-0-	-2436 B	-0-	1318	1	35821	3	Y	1794	1945	1			287
						362	4	1973	9							
12	43307 X	35616	-0-	-7691 B	-0-	1360	1	32266	3	Y	1754	1501	1			540
						61	4	1929	9							
01	42160 X	36219	-0-	-5941 B	-0-	1284	1	32588	3	Y	2034	2315	1			259
						110	4	2237	9							
02	37456 X	37456	-0-	-0- B	-0-	1181	1	34117	3	Y	1775	1629	1			405
						205	4	1953	9							
*03	40796 X	35627	-0-	-5169 B	-0-	1106	1	32207	3	Y	1835	1936	1			304
						295	4	2019	9							
*04	40475 X	40475	-0-	-0- B	-0-	1397	1	36460	3	Y	1943	1855	1			392
						481	4	2137	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	1415	-0-	1415 B	1415	419	1	996	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	266	-0-	266 B	1681	106	1	160	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1681					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1681					N	NO RPT					-0-
04	1681 X	NO RPT	-0-	-1681 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	5383	-0-	5383 B	5383	542	1	4795	3	N	-0-					-0-
						46	4									
01	T. A.	2365	-0-	2365 B	7748	114	1	2251	3	N	-0-					-0-
02	T. A.	2279	-0-	2279 B	10027	93	1	2186	3	N	-0-					-0-
*03	34100 X	1930	-0-	-32170 B	-0-	72	1	1858	3	N	-0-					-0-
*04	33000 X	1439	-0-	-31561 B	-0-	52	1	1387	3	N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

11	SHUT IN	92220	-0-	92220 B	101976	83369	3	8851	9	Y	8046	7466	1			963
12	SHUT IN	158971	-0-	158971 B	260947	7039	1	121467	3	Y	16517	15552	1			1928
						12296	4	18169	9							
01	SHUT IN	175506	-0-	175506 B	436453	7299	1	141749	3	Y	16289	17072	1			1145
						8540	4	17918	9							
02	576875 X	140422	-0-	-436453 B	-0-	6739	1	112746	3	Y	12722	13028	1			839
						6943	4	13994	9							
03	147366 X	147366	-0-	-0- B	-0-	7732	1	123295	3	Y	12628	12348	1			1119
						2448	4	13891	9							
04	140610 X	136276	-0-	-4334 B	-0-	7537	1	114276	3	Y	11293	10842	1			1570
						2041	4	12422	9							

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	17466	-0-	17466 B	17466	1307	1	12852	3	N	3006	708	1			2298
						3307	9									
01	SHUT IN	112451	-0-	112451 B	129917	4167	1	88384	3	N	18091	18932	1			1457
						19900	9									
02	250333 X	120416	-0-	-129917 B	-0-	4044	1	95628	3	N	18858	18172	1			2143
						20744	9									
03	160663 X	160663	-0-	-0- B	-0-	5364	1	119120	3	N	18966	19239	1			1870
						15316	4	20863	9							
04	140610 X	97594	-0-	-43016 B	-0-	2793	1	76854	3	N	16315	16402	1			1783
						17947	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE UNIT WELL #: 103WA RRCID -> 281678 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 8998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	9912	-0-	9912 B	9912	320	1	6778	3	N	-0-					-0-
						2814	4									
02	SHUT IN	60801	-0-	60801 B	70713	1479	1	34964	3	N	6188	5282	1			906
						17551	4	6807	9							
03	SHUT IN	51530	-0-	51530 B	122243	540	1	14271	3	N	4530	4557	1			879
						31736	4	4983	9							
*04	SHUT IN	80126	-0-	80126 B	202369	2314	1	61957	3	N	8745	8813	1			811
						6235	4	9620	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

11	0 W	7185	-0-	7185 B	202807	7157	4	28	9	N	25	1	8			525
12	0 W	88908	-0-	88908 B	291715	82148	2	6273	4	N	443	195	1	84	8	689
						487	9									
01	0 W	63453	-0-	63453 B	355168	59315	2	3703	4	N	395	379	1	113	8	592
						435	9									
02	0 W	44405	-0-	44405 B	399573	42472	2	1833	4	N	91	197	1			486
						100	9									
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	399573					N	NO RPT					486
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	399573					N	NO RPT					486

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

11	259 R	259	-0-	-0-	-0-	208	2	30	4	Y	19	21	1			5
						21	9									
12	277 R	277	-0-	-0-	-0-	237	2	21	4	Y	17	17	1			5
						19	9									
01	248 #	230	-0-	-18	-0-	210	2	20	9	Y	18	20	1			3
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	198	2	53	4	Y	17	14	1			6
						19	9									
03	279 #	277	-0-	-2	-0-	144	2	112	4	Y	19	18	1			7
						21	9									
*04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	33	2	222	4	Y	25	29	1			3
						28	9									

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150 #	85	-0-	-65	-0-	61	2	3	4	Y	19	21	1			5
						21	9									
12	155 #	73	-0-	-82	-0-	50	2	4	4	Y	17	17	1			5
						19	9									
01	155 #	63	-0-	-92	-0-	42	2	1	4	Y	18	20	1			3
						20	9									
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	40	2	7	4	Y	17	14	1			6
						19	9									
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	40	2	4	4	Y	19	18	1			7
						21	9									
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	31	2	21	4	Y	25	29	1			3
						28	9									

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					140
12	1488 #	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			N	-0-					140
01	1271 #	1169	-0-	-102	-0-	1169	2			N	-0-					140
02	1372 #	1093	-0-	-279	-0-	1093	2			N	-0-					140
03	1519 #	745	-0-	-774	-0-	745	2			N	-0-					140
04	1470 #	412	-0-	-1058	-0-	412	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP) 32216 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SMITH, MYRON A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 169993 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658

11	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	42					79
12	837 #	-0-	-0-	-837	-0-					N	37					116
01	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	42					158
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	37					195
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	21	174	1			42
*04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16					58

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	B -0-	165	2			N	-0-					27
12	165	N	165	-0-	-0-	B -0-	165	2			N	-0-					27
01	166	N	166	-0-	-0-	B -0-	166	2			N	-0-					27
02	154	N	154	-0-	-0-	B -0-	154	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	189	N	189	-0-	-0-	B -0-	189	2			N	-0-					27
*04	182	N	182	-0-	-0-	B -0-	182	2			N	-0-					27

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

11	330	N	330	-0-	-0-	B -0-	330	2			N	-0-					66
12	330	N	330	-0-	-0-	B -0-	330	2			N	-0-					66
01	332	N	332	-0-	-0-	B -0-	332	2			N	-0-					66
02	308	N	308	-0-	-0-	B -0-	308	2			N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	378	N	378	-0-	-0-	B -0-	378	2			N	-0-					66
*04	363	N	363	-0-	-0-	B -0-	363	2			N	-0-					66

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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

11	165	N	165	-0-	-0-	B -0-	165	2			N	-0-					27
12	165	N	165	-0-	-0-	B -0-	165	2			N	-0-					27
01	166	N	166	-0-	-0-	B -0-	166	2			N	-0-					27
02	154	N	154	-0-	-0-	B -0-	154	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	188	N	188	-0-	-0-	B -0-	188	2			N	-0-					27
*04	181	N	181	-0-	-0-	B -0-	181	2			N	-0-					27

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

11	1140 N	879	-0-	-261	-0-	873	3	6	9	N	5			62
12	1116 N	827	-0-	-289	-0-	824	3	3	9	N	3			65
01	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-			65
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-			65
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			65
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-			65

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

11	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1721	3	6	9	N	5			123
12	2015 N	1278	-0-	-737	-0-	1275	3	3	9	N	3			126
01	1953 N	949	-0-	-1004	-0-	949	3			N	-0-			126
02	1624 N	1192	-0-	-432	-0-	1192	3			N	-0-			126
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-			126
*04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	14B2 EXT	-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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
KING, E. F. WELL #: 20 RRCID -> 081768 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2791 - 2972

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
*04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

11	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
12	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-			-0-
01	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-
02	812 X	708	-0-	-104	-0-	708	2	N	-0-			-0-
03	961 X	701	-0-	-260	-0-	701	2	N	-0-			-0-
04	930 X	640	-0-	-290	-0-	640	2	N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

11	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	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

11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
*05	0	W	595	-0-	595	2872	155	1	440	2	Y	-0-					62
*06	0	W	561	-0-	561	3433	150	1	411	2	Y	-0-					62
*07	0	W	530	-0-	530	3963	155	1	375	2	Y	-0-					62
*08	0	W	569	-0-	569	4532	155	1	414	2	Y	-0-					62
*09	0	W	571	-0-	571	5103	150	1	421	2	Y	-0-					62
*10	0	W	573	-0-	573	5676	155	1	418	2	Y	-0-					62
*11	0	W	561	-0-	561	6237	150	1	411	2	Y	-0-					62
*12	0	W	89	-0-	89	6326	30	1	59	2	Y	-0-					62
*01	0	W	454	-0-	454	6780	155	1	299	2	Y	-0-					62
*02	0	W	115	-0-	115	6895	115	1			Y	-0-					62
*03	0	W	554	-0-	554	7449	150	1	376	2	Y	-0-					62
							28	4									
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	7449					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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
*04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

11	7530 X	6146	-0-	-1384	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
12	7781 X	6792	-0-	-989	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
01	8060 X	5341	-0-	-2719	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	7336 X	6081	-0-	-1255	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	8122 X	6715	-0-	-1407	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6570 X	6072	-0-	-498	-0-	6072	3			N	-0-					-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1741	2	24	9	N	22					56
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1574	2	91	9	N	83					139
01	2511 N	1547	-0-	-964	-0-	1530	2	17	9	N	15					154
02	1652 N	1424	-0-	-228	-0-	1398	2	26	9	N	24					178
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1436	2	85	9	N	77					255
04	1500 N	1290	-0-	-210	-0-	1214	2	76	9	N	69	312	1			12

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30 #	11	-0-	-19	-0-	7	2	4	9	Y	4	7	1			7
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	Y	2					9
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	7	1			4
02	11 #	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	9	Y	1					5
03	11 #	4	-0-	-7	-0-	3	2	1	9	Y	1					6
04	14 #	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	9	Y	1					7

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	69	2	36	9	Y	33	72	1			73
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	75	2	28	9	Y	25					98
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	Y	18	72	1			44
02	112 #	47	-0-	-65	-0-	38	2	9	9	Y	8					52
03	124 #	44	-0-	-80	-0-	32	2	12	9	Y	11					63
04	150 #	40	-0-	-110	-0-	34	2	6	9	Y	5					68

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

11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	770	3	20	9	N	18	180	1			78
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	758	3	26	9	N	24					102
01	775 N	731	-0-	-44	-0-	703	3	28	9	N	25					127
02	728 N	652	-0-	-76	-0-	640	3	12	9	N	11					138
03	775 N	719	-0-	-56	-0-	688	3	31	9	N	28					166
04	720 N	686	-0-	-34	-0-	653	3	33	9	N	30					196

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1730	-0-	-700	-0-	1567	3	163	9	N	148	195	1			80
12	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2012	3	140	4	N	220	204	1			96
							242	9									
01	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2242	3	218	9	N	198	209	1			85
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2025	3	133	9	N	121					206
03	2387	N	1535	-0-	-852	-0-	1078	3	300	4	N	143	184	1			165
							157	9									
*04	3000	N	3297	-0-	297	297	3068	3	229	9	N	208	180	1			193

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
11	1380	N	925	-0-	-455	-0-	916	2	9	9	N	8					264
12	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1207	2	9	9	N	8					272
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1393	2	8	9	N	7					279
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	N	8					287
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1092	2	19	9	N	17					304
*04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	N	7					311

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	940	-0-	-140	-0-	936	2	4	9	N	4					126
12	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1139	2	23	9	N	21					147
01	1147	N	842	-0-	-305	-0-	824	2	18	9	N	16					163
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1177	2	32	9	N	29	166	1			26
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	990	2	25	9	N	23					49
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					49

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	4149	-0-	-4761	-0-	4135	2	14	9	N	13					186
12	8122	X	4032	-0-	-4090	-0-	4023	2	9	9	N	8					194
01	7781	X	3230	-0-	-4551	-0-	3223	2	7	9	N	6					200
02	7112	X	2686	-0-	-4426	-0-	2684	2	2	9	N	2					202
03	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	3888	2	57	9	N	52	179	1			75
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					75

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 7 RRCID -> 208618 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 2 RRCID -> 208620 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2300 - 2350

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 5 RRCID -> 208633 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2350 - 2356

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 056320 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 1161 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	2	N	-0-			-0-
12	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2	N	-0-			-0-
01	961	N	807	-0-	-154	-0-	807	2	N	-0-			-0-
02	868	N	553	-0-	-315	-0-	553	2	N	-0-			-0-
03	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2	N	-0-			-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

11	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2	N	-0-			-0-
12	527	N	321	-0-	-206	-0-	321	2	N	-0-			-0-
01	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-			-0-
02	308	N	118	-0-	-190	-0-	118	2	N	-0-			-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

11	990	N	703	-0-	-287	-0-	703	2	N	-0-			-0-
12	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2	N	-0-			-0-
02	644	N	392	-0-	-252	-0-	392	2	N	-0-			-0-
03	930	N	510	-0-	-420	-0-	510	2	N	-0-			-0-
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
GIRVINTEX (YATES)              //CONT.//   35092 800   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: PECOS
  MGR RESOURCES                            563344
    WOODWARD                          WELL #:    1 U  RRCID -> 075475  COMPL. DATE 02/07/1978  TOTAL DEPTH  1879 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A  11/02/2016

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 21
 12        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 21
 01        1 N      -0-      -0-          -1          -0-                                N       -0-                                 21
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 21
 03        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                 21
 04        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CINNABAR OPERATING, LLC                  153510
    HUGHES KENT RANCH                 WELL #:    1    RRCID -> 250227  COMPL. DATE 05/23/2014  TOTAL DEPTH  5556 PERF. 4470 -  4550
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11        0 K      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 12        0 K      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 01        0 K      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 02        0 K      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 03        0 K      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-
 04        0 K      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    HUGHES KENT RANCH STATE               WELL #:    2    RRCID -> 253335  COMPL. DATE 01/03/2008  TOTAL DEPTH  6037 PERF. 5200 -  5790
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11     1800 #       878     -0-       -922          -0-         878  2                N       -0-                                 -0-
 12     1147 #       906     -0-       -241          -0-         906  2                N       -0-                                 -0-
 01     1147 #       422     -0-       -725          -0-         422  2                N       -0-                                 -0-
 02      868 #       509     -0-       -359          -0-         509  2                N       -0-                                 -0-
 03      961 #       334     -0-       -627          -0-         334  2                N       -0-                                 -0-
 04      870 #       480     -0-       -390          -0-         480  2                N       -0-                                 -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  THOMPSON, J. CLEO                        855610
    FASKEN RANCH 34                   WELL #:    2H   RRCID -> 227446  COMPL. DATE 12/21/2006  TOTAL DEPTH  2499 PERF. 6790 -  9450
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 11 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390 N	78	-0-	-312	-0-	78	1			N	-0-					-0-
12	341 N	34	-0-	-307	-0-	34	1			N	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	152	1	147	2	N	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	91	1	796	2	N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: V 15 RRCID -> 045561 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH 6257 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	872	3	198	9	Y	180	180	0			3
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	791	3	152	9	Y	138	138	0			3
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1013	3	142	9	Y	129	130	0			2
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1112	3	138	9	Y	125	125	0			2
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1143	3	155	9	Y	141	141	0			2
04	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	894	3	161	9	Y	146	146	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1712	3	N	45	45	0			1
						50	9									
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1690	3	N	48	48	0			1
						53	9									
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1689	3	N	73	73	0			1
						80	9									
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	N	93	93	0			1
						102	9									
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	N	96	96	0			1
						106	9									
*04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1575	3	N	95	95	0			1
						105	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8274	-0-	-516	-0-	8142	3	132	9	N	120	120	0			2
12	9083	X	8520	-0-	-563	-0-	8315	3	205	9	N	186	185	0			3
01	9083	X	8445	-0-	-638	-0-	8232	3	213	9	N	194	194	0			3
02	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8618	3	207	9	N	188	188	0			3
03	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10177	3	196	9	N	178	179	0			2
04	8280	X	6185	-0-	-2095	-0-	6115	3	70	9	N	64	65	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

11	5850	X	5828	-0-	-22	-0-	5696	3	132	9	N	120	120	0			2
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6502	3	200	9	N	182	181	0			3
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	5940	3	213	9	N	194	194	0			3
02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5294	3	169	9	N	154	155	0			2
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6369	3	210	9	N	191	191	0			2
04	5730	X	3489	-0-	-2241	-0-	3303	3	186	9	N	169	168	0			3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

11	2880	X	2242	-0-	-638	-0-	3	1	2205	3	N	31	30	0			1
							34	9									
12	2883	X	2047	-0-	-836	-0-	3	1	1980	3	N	58	58	0			1
							64	9									
01	2790	X	1988	-0-	-802	-0-	3	1	1913	3	N	65	65	0			1
							72	9									
02	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	3	1	1803	3	N	63	63	0			1
							69	9									
03	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	3	1	2431	3	N	64	64	0			1
							70	9									
*04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	3	1	2582	3	N	42	42	0			1
							46	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

11	9480	X	5018	-0-	-4462	-0-	4918	3	100	9	N	91	90	0			2
12	9796	X	5140	-0-	-4656	-0-	5034	3	106	9	N	96	96	0			2
01	9796	X	5079	-0-	-4717	-0-	4972	3	107	9	N	97	97	0			2
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5206	3	102	9	N	93	94	0			1
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6504	3	101	9	N	92	92	0			1
*04	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	7105	3	70	9	N	64	64	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

11	4770	X	3812	-0-	-958	-0-	5	1	3741	3	N	60	60	0			1
							66	9									
12	4898	X	3655	-0-	-1243	-0-	5	1	3518	3	N	120	119	0			2
							132	9									
01	4712	X	3614	-0-	-1098	-0-	5	1	3467	3	N	129	129	0			2
							142	9									
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	5	1	3267	3	N	125	125	0			2
							138	9									
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	5	1	4404	3	N	128	128	0			2
							141	9									
*04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	5	1	4461	3	N	127	127	0			2
							140	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLUE DARTER ENERGY, LLC 076743
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1087	-0-	-263	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	650	-0-	-590	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	265	-0-	-913	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	228	-0-	-780	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	327	-0-	-1053	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4920	3	19	9	N	17	17	0			-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2730	3	14	9	N	13	13	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALLEDER INC. 013296
EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 180897 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR

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
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					36
12	341	N	211	-0-	-130	-0-	210	3	1	9	Y	1					37
01	372	N	241	-0-	-131	-0-	229	3	12	9	Y	11					48
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					50
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	44	1			8
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	225	3	2	9	Y	2					10

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	93	2	35	9	N	32					126
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	75	2	40	9	N	36					162
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	36	155	1			43
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	31					74
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	36					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					135

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
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	990	N	692	-0-	-298	-0-	692	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		804	-0-	804	804	804	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		410	-0-	410	1214	410	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		221	-0-	221	1435	221	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			23
12	279 X	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-			23
01	279 X	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			23
02	252 X	232	-0-	-20	-0-	232	2		N	-0-			23
03	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			23
*04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

11	150 X	143	-0-	-7	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	217 X	116	-0-	-101	-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	217 X	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	196 X	161	-0-	-35	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	155 X	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	180 X	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

11	240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

11	810 X	789	-0-	-21	-0-	789	2		N	-0-			-0-
12	837 X	783	-0-	-54	-0-	783	2		N	-0-			-0-
01	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
*04	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

11	540 X	471	-0-	-69	-0-	471	2		N	-0-			28
12	558 X	531	-0-	-27	-0-	531	2		N	-0-			28
01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			28
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			28
03	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			28
04	570 X	525	-0-	-45	-0-	525	2		N	-0-			28

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	965	-0-	-265	-0-	965	2			N	-0-					100
12	1271	X	781	-0-	-490	-0-	781	2			N	-0-					100
01	1178	X	634	-0-	-544	-0-	634	2			N	-0-					100
02	980	X	741	-0-	-239	-0-	741	2			N	-0-					100
03	1023	X	825	-0-	-198	-0-	825	2			N	-0-					100
04	960	X	765	-0-	-195	-0-	765	2			N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
BLAKENEY B. H. "G" WELL #: 1Q RRCID -> 158374 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3777 - 3795

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 154755 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4236 - 4316

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					36
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			Y	-0-					36
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	229	3	13	9	Y	12					48
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					50
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	44	1			8
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	3	1	9	Y	1					9

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					36
12	3131 X	1890	-0-	-1241	-0-	1890	3			Y	-0-					36
01	2883 X	2076	-0-	-807	-0-	2064	3	12	9	Y	11					47
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2761	3	3	9	Y	3					50
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2923	3	2	9	Y	2	44	1			8
04	2790 X	2029	-0-	-761	-0-	2028	3	1	9	Y	1					9

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

11	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					36
12	3131 X	1890	-0-	-1241	-0-	1890	3			Y	-0-					36
01	2852 X	2076	-0-	-776	-0-	2064	3	12	9	Y	11					47
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2760	3	2	9	Y	2					49
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2922	3	2	9	Y	2	43	1			8
04	2760 X	2029	-0-	-731	-0-	2028	3	1	9	Y	1					9

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

11	DLQ G-10	144	-0-	144	B	204	144	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	151	-0-	151	B	355	151	3			Y	-0-				-0-
01	511 R	156	-0-	-355	B	-0-	156	3			Y	-0-				-0-
02	256 R	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	356 R	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	B	-150					Y	NO RPT				-0-

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

11	4395 R	4395	-0-	-0-	B	-0-	4347	2	48	9	N	44	44	1		8
12	4101 R	4101	-0-	-0-	B	-0-	4039	2	62	9	N	56	59	1		5
01	4049 R	4049	-0-	-0-	B	-0-	3987	2	62	9	N	56	53	1		8
02	3671 R	3671	-0-	-0-	B	-0-	3631	2	40	9	N	36	36	1		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	3761 R	3761	-0-	-0-	B	-0-	3705	2	56	9	N	51	53	1		6
04	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	B	-1770					N	NO RPT				6

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

11	883 R	883	-0-	-0-	B	-0-	797	2	86	9	N	78	78	1		78
12	899 #	754	-0-	-145	B	-145	752	2	2	9	N	2				80
01	899 #	-0-	-0-	-899	B	-1044					N	3				83
02	812 #	296	-0-	-516	B	-1560	296	2			N	-0-				83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1560																
03	899 #	222	-0-	-677	B	-2237	222	2			N	-0-				83
04	870 #	NO RPT	-0-	-870	B	-3107					N	NO RPT				83

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	119	-0-	-1 B	-100	119	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	119	-0-	-5 B	-105	119	3		Y	-0-			-0-
01	124 #	118	-0-	-6 B	-111	118	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	107	-0-	-5 B	-116	107	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-24	CANCELLED UNDERAGE ->	-92							
03	124 #	122	-0-	-2 B	-26	122	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	116	-0-	-4 B	-30	116	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

11	2 #	-0-	-0-	-2 B	-596				Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31 B	-627				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-627				Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-655				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-594							
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61				Y	-0-			-0-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

11	1380 #	684	-0-	-696 B	-696	684	3		N	-0-			-0-
12	1426 #	1129	-0-	-297 B	-993	1129	3		N	-0-			-0-
01	1426 #	1490	-0-	64 B	-929	1490	3		N	-0-			-0-
02	1288 #	1342	-0-	54 B	-875	1342	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-875									
03	1426 #	1472	-0-	46 B	-829	1472	3		N	-0-			-0-
04	1380 #	1422	-0-	42 B	-787	1422	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

11	2340 #	2350	-0-	10 B	-1578	2350	3		N	-0-			-0-
12	2387 #	2471	-0-	84 B	-1494	2471	3		N	-0-			-0-
01	2263 #	2420	-0-	157 B	-1337	2420	3		N	-0-			-0-
02	2240 #	2125	-0-	-115 B	-1452	2125	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-907	CANCELLED UNDERAGE ->	-545							
03	2480 #	2322	-0-	-158 B	-1065	2322	3		N	-0-			-0-
04	2400 #	1953	-0-	-447 B	-1512	1953	3		N	-0-			-0-

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11310 #	11955	-0-	645 B	-8670	11955	3		Y	-0-			-0-
12	11408 #	12337	-0-	929 B	-7741	12337	3		Y	-0-			-0-
01	11036 #	11824	-0-	788 B	-6953	11824	3		Y	-0-			-0-
02	11116 #	10645	-0-	-471 B	-7424	10645	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5030		CANCELLED UNDERAGE ->		-2394							
03	12307 #	12210	-0-	-97 B	-5127	12210	3		Y	-0-			-0-
04	11910 #	10657	-0-	-1253 B	-6380	10657	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

11	510 #	506	-0-	-4 B	-423	506	3		Y	-0-			-0-
12	496 #	532	-0-	36 B	-387	532	3		Y	-0-			-0-
01	496 #	539	-0-	43 B	-344	539	3		Y	-0-			-0-
02	476 #	479	-0-	3 B	-341	479	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-242		CANCELLED UNDERAGE ->		-99							
03	527 #	521	-0-	-6 B	-248	521	3		Y	-0-			-0-
04	510 #	495	-0-	-15 B	-263	495	3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

11	750 #	773	-0-	23	B	-515	773	2		N	-0-			-0-
12	806 #	793	-0-	-13	B	-528	793	2		N	-0-			-0-
01	806 #	749	-0-	-57	B	-585	749	2		N	-0-			-0-
02	728 #	652	-0-	-76	B	-661	652	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -146 CANCELLED UNDERAGE -> -515														
03	806 #	711	-0-	-95	B	-241	711	2		N	-0-			-0-
04	780 #	NO RPT	-0-	-780	B	-1021				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

11	206 R	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	211 R	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
01	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	190 R	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	B	-90				N	NO RPT			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

11	60 #	52	-0-	-8	B	-91	52	2		N	-0-			-0-
12	62 #	53	-0-	-9	B	-100	53	2		N	-0-			-0-
01	62 #	50	-0-	-12	B	-112	50	2		N	-0-			-0-
02	56 #	43	-0-	-13	B	-125	43	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -67														
03	62 #	47	-0-	-15	B	-73	47	2		N	-0-			-0-
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	B	-133				N	NO RPT			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

11	1740 #	1729	-0-	-11	B	-945	1729	3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1214	-0-	-553	B	-1498	1214	3		N	-0-			-0-
01	1767 #	2033	-0-	266	B	-1232	2033	3		N	-0-			-0-
02	1624 #	1610	-0-	-14	B	-1246	1610	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -808 CANCELLED UNDERAGE -> -438														
03	1798 #	1217	-0-	-581	B	-1389	1217	3		N	-0-			-0-
04	1980 #	1922	-0-	-58	B	-1447	1922	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1069				N	-0-			44
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1069				N	-0-			44
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1069				N	-0-			44
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1069				N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1069														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	575	-0-	-655 B	-1128	562	3	13	9	N	12					200
12	1271	#	365	-0-	-906 B	-2034	361	3	4	9	N	4					204
01	1271	#	205	-0-	-1066 B	-3100	205	3			N	-0-					204
02	812	#	201	-0-	-611 B	-3711	201	3			N	-0-					204
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3711																	
03	744	#	214	-0-	-530 B	-4241	213	3	1	9	N	1	160	1			45
04	570	#	212	-0-	-358 B	-4599	212	3			N	-0-					45

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	R	88	-0-	23 B	-0-	88	2			N	-0-					258
12	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					N	-0-					258
01	31	#	8	-0-	-23 B	-54	8	2			N	-0-					258
02	84	#	50	-0-	-34 B	-88	49	2	1	9	N	1					259
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -88																	
03	93	#	74	-0-	-19 B	-107	31	2	43	9	N	39					298
04	90	#	76	-0-	-14 B	-121	30	2	46	9	N	42					340

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
12	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
01	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*04	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	#	1170	-0-	-540	-0-	1161	2	9	9	N	8					166
12	1767	#	838	-0-	-929	-0-	837	2	1	9	N	1					167
01	1457	#	1245	-0-	-212	-0-	1243	2	2	9	N	2					169
02	1316	#	1055	-0-	-261	-0-	1055	2			N	-0-					169
03	1457	#	1136	-0-	-321	-0-	1136	2			N	-0-					169
04	1200	#	1094	-0-	-106	-0-	1094	2			N	-0-					169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2133	-0-	-117	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1846	-0-	-142	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

11	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	230	3	314	4	N	51	153	1			277
							56	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	492	4	52	9	N	47					324
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	368	4	55	9	N	50					374
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	313	3	85	4	N	39	169	1			244
							43	9									
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	415	3	51	9	N	46					290
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	389	3	46	9	N	42					332

GOMEZ (DEVONIAN) 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

11	5250	X	4900	-0-	-350	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5249	-0-	-176	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
*04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

J.F. MOORE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 147380 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 21654 PERF.17056 - 17280

11	13320	X	12707	-0-	-613	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12973	-0-	-636	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12901	-0-	-615	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11592	-0-	-504	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12239	-0-	-998	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11541	-0-	-1179	-0-	11541	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11141	-0-	-499	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11297	-0-	-607	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11114	-0-	-604	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10176	-0-	-100	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	11269	-0-	-108	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10426	-0-	-584	-0-	10426	2			N	-0-					-0-

W. C. TYRRELL UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 180130 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 17270 PERF.16938 - 17010

11	2490	N	2233	-0-	-257	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2332	-0-	-241	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

11	11220	X	10978	-0-	-242	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	11118	-0-	-414	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	11365	-0-	-43	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10178	-0-	-126	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11243	-0-	-103	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10759	-0-	-251	-0-	10759	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

11	24510	X	23571	-0-	-939	-0-	23571	2			N	-0-					-0-
12	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	28356	2			N	-0-					-0-
01	26624	X	26624	-0-	-0-	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
02	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	24820	-0-	-3111	-0-	24820	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	23984	-0-	-3046	-0-	23984	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

11	14070	X	10519	-0-	-3551	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
12	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
01	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11464	-0-	-2620	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	14689	-0-	-873	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	11843	-0-	-3217	-0-	11843	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

11	990	N	749	-0-	-241	-0-	749	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	665	-0-	-1071	-0-	665	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	550	-0-	-597	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

11	12600	X	11846	-0-	-754	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	13105	-0-	-225	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	13123	-0-	-207	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11649	-0-	-391	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12913	-0-	-200	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12197	-0-	-493	-0-	12197	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
12	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

11	690	N	576	-0-	-114	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	589	N	401	-0-	-188	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	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

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					-0-
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
*04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15780 X	7841	-0-	-7939	-0-	7841	3		N	-0-			-0-
12	15469 X	4889	-0-	-10580	-0-	4889	3		N	-0-			-0-
01	15066 X	11432	-0-	-3634	-0-	11432	3		N	-0-			-0-
02	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3		N	-0-			-0-
03	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	3		N	-0-			-0-
*04	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

11	25260 X	24888	-0-	-372	-0-	24888	3		N	-0-			-0-
12	26474 X	26379	-0-	-95	-0-	26379	3		N	-0-			-0-
01	26474 X	26133	-0-	-341	-0-	26133	3		N	-0-			-0-
02	23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	23466	3		N	-0-			-0-
03	25680 X	25680	-0-	-0-	-0-	25680	3		N	-0-			-0-
04	24750 X	24227	-0-	-523	-0-	24227	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

11	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			-0-
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-			-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2966	-0-	-4	-0-	2966	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

11	11910 X	7499	-0-	-4411	-0-	7499	2		N	-0-			-0-
12	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2		N	-0-			-0-
01	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2		N	-0-			-0-
02	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2		N	-0-			-0-
03	14105 X	2685	-0-	-11420	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
04	13650 X	9708	-0-	-3942	-0-	9708	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7680 #	390	-0-	-7290 B	-7290	165 3	225 4	N	-0-			-0-
12	6107 #	360	-0-	-5747 B	-13037	360 4		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-13037			N	-0-			-0-
02	364 N	1197	-0-	833 B	-12204	941 3	256 4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12204												
03	372 N	11430	-0-	11058 B	-1146	11430 3		N	-0-			-0-
*04	9457 N	10603	-0-	1146 B	-0-	10603 3		N	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

11	1920 N	1854	-0-	-66 B	-0-	1854 3		N	-0-			-0-
12	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1977	-0-	-7 B	-0-	1977 3		N	-0-			-0-
02	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1901	-0-	-83 B	-0-	1901 3		N	-0-			-0-
*04	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 3		N	-0-			-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

11	105994	105195	-0-	-799 B	246099	105194 3	1 9	N	1	1 8		-0-
12	65244	119918	-0-	54674 B	300773	119918 3		N	-0-			-0-
01	125198	132274	-0-	7076 B	307849	132273 3	1 9	N	1	1 8		-0-
02	94873	117351	-0-	22478 B	330327	117349 3	2 9	N	2	2 8		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 330327												
03	128347	126866	-0-	-1481 B	328846	126864 3	2 9	N	2	2 8		-0-
*04	131274	114886	-0-	-16388 B	312458	114882 3	4 9	N	4	4 8		-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3		N	-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-			-0-
02	644 N	448	-0-	-196 B	-0-	448 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	329	-0-	-260 B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
*04	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-			-0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

11	34590 #	30496	-0-	-4094 B	-9186	30496 2		N	-0-			-0-
12	35743 #	31996	-0-	-3747 B	-12933	31996 2		N	-0-			-0-
01	27466 #	31249	-0-	3783 B	-9150	31249 2		N	-0-			-0-
02	28476 #	34764	-0-	6288 B	-2862	34764 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2862												
03	34502 R	37364	-0-	2862 B	-0-	37364 2		N	-0-			-0-
*04	34949 R	34949	-0-	-0- B	-0-	34949 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	22	-0-	-505 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	420 N	13	-0-	-407 B	-0-	13	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

11	23670 N	23006	-0-	-664 B	-5703	23006	2		N	-0-			-0-
12	22537 N	23867	-0-	1330 B	-4373	23867	2		N	-0-			-0-
01	24366 N	23493	-0-	-873 B	-4373	23493	2		N	-0-			-0-
02	21476 N	21821	-0-	345 B	-4028	21821	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2588 CANCELLED UNDERAGE -> -1440													
03	23870 N	24264	-0-	394 B	-2194	24264	2		N	-0-			-0-
04	22740 N	23807	-0-	1067 B	-1127	23807	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

11	36960 #	33985	-0-	-2975 B	-2975	33985	2		N	-0-			-0-
12	38192 #	37435	-0-	-757 B	-3732	37435	2		N	-0-			-0-
01	35061 #	37013	-0-	1952 B	-1780	37013	2		N	-0-			-0-
02	34534 R	36314	-0-	1780 B	-0-	36314	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	37448 #	36511	-0-	-937 B	-937	36511	2		N	-0-			-0-
04	36240 #	33624	-0-	-2616 B	-3553	33624	2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

11	990 N	787	-0-	-203 B	-0-	787	3		N	-0-			-0-
12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	728 N	566	-0-	-162 B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	513	-0-	-386 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
04	840 N	456	-0-	-384 B	-0-	456	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

11	20130 N	20117	-0-	-13 B	-453	20117	2		N	-0-			-0-
12	20770 N	20841	-0-	71 B	-382	20841	2		N	-0-			-0-
01	20708 N	20819	-0-	111 B	-271	20819	2		N	-0-			-0-
02	18760 N	18877	-0-	117 B	-154	18877	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -154													
03	20828 N	20828	-0-	-0- B	-0-	20828	2		N	-0-			-0-
04	20100 N	20078	-0-	-22 B	-0-	20078	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

11	14B2 EXT	10	-0-	10 B	10	10	2		N	-0-			-0-
12	15 R	5	-0-	-10 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

11	270	N	219	-0-	-51	B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
12	279	N	197	-0-	-82	B	-0-	197	3	N	-0-			-0-
01	1550	N	185	-0-	-1365	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
02	196	N	177	-0-	-19	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040124 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 21220 PERF. N/A

11	13950	N	12260	-0-	-1690	B	-0-	12260	2	N	-0-			-0-
12	14700	N	14700	-0-	-0-	B	-0-	14700	2	N	-0-			-0-
01	13124	N	13124	-0-	-0-	B	-0-	13124	2	N	-0-			-0-
02	12416	N	12416	-0-	-0-	B	-0-	12416	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14694	N	12881	-0-	-1813	B	-0-	12881	2	N	-0-			-0-
*04	13710	N	13710	-0-	-0-	B	-0-	13710	2	N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

11	42330	#	37504	-0-	-4826	B	-4826	37504	2	N	-0-			-0-
12	43741	#	38333	-0-	-5408	B	-10234	38333	2	N	-0-			-0-
01	38316	#	37990	-0-	-326	B	-10560	37990	2	N	-0-			-0-
02	35000	#	34747	-0-	-253	B	-10813	34747	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10813														
03	38750	#	37872	-0-	-878	B	-11691	37872	2	N	-0-			-0-
04	37500	#	36603	-0-	-897	B	-12588	36603	2	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

11	36930	#	35836	-0-	-1094	B	-1094	35836	2	N	-0-			-0-
12	38161	#	36728	-0-	-1433	B	-2527	36728	2	N	-0-			-0-
01	36301	#	35933	-0-	-368	B	-2895	35933	2	N	-0-			-0-
02	33460	#	34267	-0-	807	B	-2088	34267	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2088														
03	37045	#	38228	-0-	1183	B	-905	38228	2	N	-0-			-0-
04	35850	#	36704	-0-	854	B	-51	36704	2	N	-0-			-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

11	25961	R	25961	-0-	-0-	B	-0-	25961	2	N	-0-			-0-
12	28380	N	28380	-0-	-0-	B	-0-	28380	2	N	-0-			-0-
01	26597	N	26597	-0-	-0-	B	-0-	26597	2	N	-0-			-0-
02	25809	N	25809	-0-	-0-	B	-0-	25809	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	28251	N	28251	-0-	-0-	B	-0-	28251	2	N	-0-			-0-
*04	26369	N	26369	-0-	-0-	B	-0-	26369	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2		N	-0-			-0-
01	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
02	952 N	887	-0-	-65 B	-0-	887	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
*04	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

11	22530 N	22106	-0-	-424 B	-0-	22106	2		N	-0-			-0-
12	26355 N	26355	-0-	-0- B	-0-	26355	2		N	-0-			-0-
01	25896 N	25896	-0-	-0- B	-0-	25896	2		N	-0-			-0-
02	24548 N	24548	-0-	-0- B	-0-	24548	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	27107 N	27107	-0-	-0- B	-0-	27107	2		N	-0-			-0-
*04	25619 N	25619	-0-	-0- B	-0-	25619	2		N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

11	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	651 N	648	-0-	-3 B	-0-	648	2		N	-0-			-0-
01	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
02	644 N	628	-0-	-16 B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2		N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

11	41970 #	38931	-0-	-3039 B	-3039	38931	2		N	-0-			-0-
12	42594 #	41157	-0-	-1437 B	-4476	41157	2		N	-0-			-0-
01	40424 #	42143	-0-	1719 B	-2757	42143	2		N	-0-			-0-
02	37030 R	39787	-0-	2757 B	-0-	39787	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	44052 R	44052	-0-	-0- B	-0-	44052	2		N	-0-			-0-
*04	42425 R	42425	-0-	-0- B	-0-	42425	2		N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

11	5850 N	5344	-0-	-506 B	-5724	5344	2		N	-0-			-0-
12	5766 N	5353	-0-	-413 B	-5724	5353	2		N	-0-			-0-
01	5518 N	5200	-0-	-318 B	-5724	5200	2		N	-0-			-0-
02	4984 N	4681	-0-	-303 B	-5724	4681	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1753 CANCELLED UNDERAGE -> -3971													
03	5363 N	4970	-0-	-393 B	-1753	4970	2		N	-0-			-0-
04	5040 N	4592	-0-	-448 B	-1753	4592	2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

11	14084 N	14084	-0-	-0- B	-0-	14084	2		N	-0-			-0-
12	14833 N	14833	-0-	-0- B	-0-	14833	2		N	-0-			-0-
01	14426 N	14426	-0-	-0- B	-0-	14426	2		N	-0-			-0-
02	13304 N	13304	-0-	-0- B	-0-	13304	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14818 N	14622	-0-	-196 B	-0-	14622	2		N	-0-			-0-
04	13950 N	13537	-0-	-413 B	-0-	13537	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1236	-0-	-24 B	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1302 N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1240	-0-	-20 B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

11	30 N	28	-0-	-2 B	-1424	28	2		N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-1424	21	2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-1424	29	2		N	-0-			-0-
02	28 N	38	-0-	10 B	-1414	38	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1414													
03	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

11	63146 R	63146	-0-	-0- B	-0-	63146	2		N	-0-			-0-
12	59791	65000	-0-	5209 B	5209	65000	2		N	-0-			-0-
01	69360 R	64151	-0-	-5209 B	-0-	64151	2		N	-0-			-0-
02	61320 #	58202	-0-	-3118 B	-3118	58202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3118													
03	67890 #	61602	-0-	-6288 B	-9406	61602	2		N	-0-			-0-
04	63150 #	62230	-0-	-920 B	-10326	62230	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

11	75750 #	73967	-0-	-1783 B	-1783	73967	2		N	-0-			-0-
12	64364	75508	-0-	11144 B	9361	75508	2		N	-0-			-0-
01	87407 R	78046	-0-	-9361 B	-0-	78046	2		N	-0-			-0-
02	70704 R	70704	-0-	-0- B	-0-	70704	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	77419 R	77419	-0-	-0- B	-0-	77419	2		N	-0-			-0-
04	75540 #	73200	-0-	-2340 B	-2340	73200	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

11	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		N	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2		N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2		N	-0-			-0-
*04	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	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

11	12750 N	13508	-0-	758 B	-1865	13508	2		N	-0-			-0-
12	13547 N	11278	-0-	-2269 B	-1865	11278	2		N	-0-			-0-
01	11892 N	13757	-0-	1865 B	-0-	13757	2		N	-0-			-0-
02	15691 N	15691	-0-	-0- B	-0-	15691	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15991 N	15991	-0-	-0- B	-0-	15991	2		N	-0-			-0-
*04	15203 N	15203	-0-	-0- B	-0-	15203	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. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	98078	114942	-0-	16864	B	245637	114942	2		N	-0-			-0-
12	60371	117914	-0-	57543	B	303180	117914	2		N	-0-			-0-
01	115847	116698	-0-	851	B	304031	116698	2		N	-0-			-0-
02	87787	104989	-0-	17202	B	321233	104989	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 321233														
03	118761	115584	-0-	-3177	B	318056	115584	2		N	-0-			-0-
*04	121470	110666	-0-	-10804	B	307252	110666	2		N	-0-			-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

11	29400 #	27916	-0-	-1484	B	-1484	27916	2		N	-0-			-0-
12	30380 #	26365	-0-	-4015	B	-5499	26365	2		N	-0-			-0-
01	30380 #	30596	-0-	216	B	-5283	30596	2		N	-0-			-0-
02	27188 #	27581	-0-	393	B	-4890	27581	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4890														
03	28861 #	30189	-0-	1328	B	-3562	30189	2		N	-0-			-0-
04	29610 #	28422	-0-	-1188	B	-4750	28422	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

11	39060 #	37150	-0-	-1910	B	-1910	37150	2		N	-0-			-0-
12	40362 #	39147	-0-	-1215	B	-3125	39147	2		N	-0-			-0-
01	39432 #	38055	-0-	-1377	B	-4502	38055	2		N	-0-			-0-
02	35616 #	34878	-0-	-738	B	-5240	34878	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5240														
03	39153 #	37967	-0-	-1186	B	-6426	37967	2		N	-0-			-0-
04	37890 #	36457	-0-	-1433	B	-7859	36457	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

11	28248 R	28248	-0-	-0-	B	-0-	28248	2		N	-0-			-0-
12	26474 #	22885	-0-	-3589	B	-3589	22885	2		N	-0-			-0-
01	26319 #	27341	-0-	1022	B	-2567	27341	2		N	-0-			-0-
02	24556 #	23499	-0-	-1057	B	-3624	23499	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3624														
03	27187 #	25671	-0-	-1516	B	-5140	25671	2		N	-0-			-0-
04	26310 #	24525	-0-	-1785	B	-6925	24525	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

11	6219 N	6219	-0-	-0-	B	-0-	6219	2		N	-0-			-0-
12	6634 N	5573	-0-	-1061	B	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
01	6479 N	6435	-0-	-44	B	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
02	5796 N	5495	-0-	-301	B	-0-	5495	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	6096 N	6096	-0-	-0-	B	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
04	6240 N	5897	-0-	-343	B	-0-	5897	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	19470 N	18270	-0-	-1200	B	-0-	18270	2		N	-0-			-0-
12	21917 N	15124	-0-	-6793	B	-0-	15124	2		N	-0-			-0-
01	20832 N	15444	-0-	-5388	B	-0-	15444	2		N	-0-			-0-
02	17052 N	13014	-0-	-4038	B	-0-	13014	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	15128 N	14008	-0-	-1120	B	-0-	14008	2		N	-0-			-0-
04	14940 N	13575	-0-	-1365	B	-0-	13575	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

11	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1178 N	1174	-0-	-4	B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1109	-0-	-61	B	-0-	1109	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

11	16980 #	12258	-0-	-4722	B	-15919	12258	2		N	-0-			-0-
12	15066 N	12402	-0-	-2664	B	-15919	12402	2		N	-0-			-0-
01	14074 N	12450	-0-	-1624	B	-15919	12450	2		N	-0-			-0-
02	11452 N	11158	-0-	-294	B	-15919	11158	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12901 CANCELLED UNDERAGE -> -3018														
03	12400 N	12824	-0-	424	B	-12477	12824	2		N	-0-			-0-
04	12060 N	13466	-0-	1406	B	-11071	13466	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

11	270 N	268	-0-	-2	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
01	372 N	264	-0-	-108	B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	291	-0-	-112	B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
*04	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	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

11	90840 #	45318	-0-	-45522	B	-84268	45318	2		N	-0-			-0-
12	60156	31630	-0-	-28526	B	-112794	31630	2		N	-0-			-0-
01	23715 N	29438	-0-	5723	B	-107071	29438	2		N	-0-			-0-
02	0 N	54325	-0-	54325	B	-52746	54325	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52746														
03	72170 N	124916	-0-	52746	B	-0-	124916	2		N	-0-			-0-
*04	114299 N	114299	-0-	-0-	B	-0-	114299	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

11	18960 N	18277	-0-	-683	B	-0-	18277	2		N	-0-			-0-
12	20801 N	20440	-0-	-361	B	-0-	20440	2		N	-0-			-0-
01	19420 N	19420	-0-	-0-	B	-0-	19420	2		N	-0-			-0-
02	18399 N	18399	-0-	-0-	B	-0-	18399	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	20186 N	20186	-0-	-0-	B	-0-	20186	2		N	-0-			-0-
04	18780 N	17709	-0-	-1071	B	-0-	17709	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11250	N	10118	-0-	-1132 B	-0-	10118	2		N	-0-			-0-
12	13330	N	12903	-0-	-427 B	-0-	12903	2		N	-0-			-0-
01	12462	N	10539	-0-	-1923 B	-0-	10539	2		N	-0-			-0-
02	8609	N	8609	-0-	-0- B	-0-	8609	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	13001	N	13001	-0-	-0- B	-0-	13001	2		N	-0-			-0-
*04	11339	N	11339	-0-	-0- B	-0-	11339	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

11	10471	N	10471	-0-	-0- B	-0-	10471	3		N	-0-			-0-
12	10807	N	10807	-0-	-0- B	-0-	10807	3		N	-0-			-0-
01	10787	N	10787	-0-	-0- B	-0-	10787	3		N	-0-			-0-
02	9782	N	9782	-0-	-0- B	-0-	9782	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	10757	N	10489	-0-	-268 B	-0-	10489	3		N	-0-			-0-
*04	13798	N	13798	-0-	-0- B	-0-	13798	3		N	-0-			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

11	61390	R	61390	-0-	-0- B	-0-	61390	3		N	-0-			-0-
12	59122		58906	-0-	-216 B	-216	58906	3		N	-0-			-0-
01	62031	#	60975	-0-	-1056 B	-1272	60975	3		N	-0-			-0-
02	53626	R	54898	-0-	1272 B	-0-	54898	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62444	R	62444	-0-	-0- B	-0-	62444	3		N	-0-			-0-
*04	60035	R	60035	-0-	-0- B	-0-	60035	3		N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

11	1500	N	1488	-0-	-12 B	-0-	1488	3		N	-0-			-0-
12	1550	N	1546	-0-	-4 B	-0-	1546	3		N	-0-			-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

11	27630	#	25010	-0-	-2620 B	-2620	25010	3		N	-0-			-0-
12	28706	#	24726	-0-	-3980 B	-6600	24726	3		N	-0-			-0-
01	28706	#	25813	-0-	-2893 B	-9493	25813	3		N	-0-			-0-
02	15335	R	24828	-0-	9493 B	-0-	24828	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	25854	#	-0-	-0-	-25854 B	-25854				N	-0-			-0-
04	25020	#	23809	-0-	-1211 B	-27065	23809	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3		N	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3		N	-0-			-0-
01	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-
*04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3		N	-0-			-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

11	1410 #	1097	-0-	-313 B	-313	1097	3		N	-0-			-0-
12	1457 #	1154	-0-	-303 B	-616	1154	3		N	-0-			-0-
01	1457 #	739	-0-	-718 B	-1334	739	3		N	-0-			-0-
02	1316 #	396	-0-	-920 B	-2254	396	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2254													
03	1457 #	270	-0-	-1187 B	-3441	270	3		N	-0-			-0-
04	1110 #	187	-0-	-923 B	-4364	187	3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

11	50940 #	47859	-0-	-3081 B	-3081	47859	3		N	-0-			-0-
12	52638 #	48398	-0-	-4240 B	-7321	48398	3		N	-0-			-0-
01	52638 #	50457	-0-	-2181 B	-9502	50457	3		N	-0-			-0-
02	35789 R	45291	-0-	9502 B	-0-	45291	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	51460 #	49887	-0-	-1573 B	-1573	49887	3		N	-0-			-0-
04	48840 #	46949	-0-	-1891 B	-3464	46949	3		N	-0-			-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

11	12396 N	12396	-0-	-0- B	-0-	12396	3		N	-0-			-0-
12	17436 N	17436	-0-	-0- B	-0-	17436	3		N	-0-			-0-
01	15054 N	15054	-0-	-0- B	-0-	15054	3		N	-0-			-0-
02	13894 N	13894	-0-	-0- B	-0-	13894	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	17422 N	15731	-0-	-1691 B	-0-	15731	3		N	-0-			-0-
04	14580 N	14535	-0-	-45 B	-0-	14535	3		N	-0-			-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

11	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
12	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
*04	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 048361 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

11	4650	#	969	-0-	-3681	B	-18390	969	2	N	-0-		-0-
12	0	N	1268	-0-	1268	B	-17122	1268	2	N	-0-		-0-
01	0	N	2306	-0-	2306	B	-14816	2306	2	N	-0-		-0-
02	896	N	2532	-0-	1636	B	-13180	2532	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13136 CANCELLED UNDERAGE -> -44													
03	1271	N	2249	-0-	978	B	-12158	2249	2	N	-0-		-0-
04	1710	N	1892	-0-	182	B	-11976	1892	2	N	-0-		-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

11	8280	N	8083	-0-	-197	B	-5389	8083	2	N	-0-		-0-
12	7316	N	7608	-0-	292	B	-5097	7608	2	N	-0-		-0-
01	6820	N	7871	-0-	1051	B	-4046	7871	2	N	-0-		-0-
02	7532	N	7135	-0-	-397	B	-4046	7135	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3792 CANCELLED UNDERAGE -> -254													
03	7595	N	8125	-0-	530	B	-3262	8125	2	N	-0-		-0-
04	7620	N	7673	-0-	53	B	-3209	7673	2	N	-0-		-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

11	1880	N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	2	N	-0-		-0-
12	2480	N	2351	-0-	-129	B	-0-	2351	2	N	-0-		-0-
01	2015	N	1702	-0-	-313	B	-0-	1702	2	N	-0-		-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2356	N	1569	-0-	-787	B	-0-	1569	2	N	-0-		-0-
04	1650	N	1195	-0-	-455	B	-0-	1195	2	N	-0-		-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

11	14794 R	14794	-0-	-0- B	-0-	14794	3	N	-0-			-0-
12	576 R	576	-0-	-0- B	-0-	576	3	N	-0-			-0-
01	559 R	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
02	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
04	540 N	92	-0-	-448 B	-0-	92	3	N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

11	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2	N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-			-0-
01	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2	N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2	N	-0-			-0-
*04	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	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

11	750 N	590	-0-	-160 B	-0-	590	2	N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-			-0-
01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
02	560 N	328	-0-	-232 B	-0-	328	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	578	-0-	-104 B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
04	630 N	501	-0-	-129 B	-0-	501	2	N	-0-			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2	N	-0-			-0-
12	434 N	301	-0-	-133 B	-0-	301	2	N	-0-			-0-
01	93 N	44	-0-	-49 B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
02	504 N	140	-0-	-364 B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	147	-0-	-163 B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

11	15490 N	15490	-0-	-0- B	-0-	15490	2	N	-0-			-0-
12	14998 N	14998	-0-	-0- B	-0-	14998	2	N	-0-			-0-
01	13856 N	13856	-0-	-0- B	-0-	13856	2	N	-0-			-0-
02	13776 N	11595	-0-	-2181 B	-0-	11595	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	15004 N	12839	-0-	-2165 B	-0-	12839	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

11	4506	R	4506	-0-	-0- B	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
12	4599	N	4599	-0-	-0- B	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
01	4423	N	4423	-0-	-0- B	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
02	4428	N	4428	-0-	-0- B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4886	N	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
*04	4470	N	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

11	12630	#	13131	-0-	501 B	-5307	13131	3			N	-0-					-0-
12	11501	N	13496	-0-	1995 B	-3312	13496	3			N	-0-					-0-
01	11811	N	13580	-0-	1769 B	-1543	13580	3			N	-0-					-0-
02	12012	N	12175	-0-	163 B	-1380	12175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1380																	
03	13299	N	13442	-0-	143 B	-1237	13442	3			N	-0-					-0-
04	12870	N	12972	-0-	102 B	-1135	12972	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

11	2660	N	2660	-0-	-0- B	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3296	-0-	196 B	196	3296	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2901	-0-	101 B	297	2901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 297																	
03	1494	N	1197	-0-	-297 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
*04	1372	R	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	29760 #	26650	-0-	-3110 B	-3110	560	1	26090	2	N	-0-			-0-
12	30752 #	26632	-0-	-4120 B	-7230	434	1	26198	2	N	-0-			-0-
01	29512 #	26706	-0-	-2806 B	-10036	390	1	26316	2	N	-0-			-0-
02	26656 #	26131	-0-	-525 B	-10561	548	1	25583	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10561														
03	29512 #	27972	-0-	-1540 B	-12101	566	1	27406	2	N	-0-			-0-
04	26640 #	25396	-0-	-1244 B	-13345	412	1	24984	2	N	-0-			-0-

FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

11	10644 R	10644	-0-	-0- B	-0-	10644	2			N	-0-			-0-
12	9532 R	9532	-0-	-0- B	-0-	9532	2			N	-0-			-0-
01	6262 #	5780	-0-	-482 B	-482	5780	2			N	-0-			-0-
02	11592 #	4969	-0-	-6623 B	-7105	4969	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7105														
03	11067 #	13158	-0-	2091 B	-5014	13158	2			N	-0-			-0-
04	10650 #	12473	-0-	1823 B	-3191	12473	2			N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

11	T. A.	45843	-0-	45843 B	45843	45843	2			N	-0-			-0-
12	T. A.	52258	-0-	52258 B	98101	52258	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	36295	-0-	36295 B	134396	36295	2			N	-0-			-0-
02	94873	36057	-0-	-58816 B	75580	36057	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 75580														
03	128347	53979	-0-	-74368 B	1212	53979	2			N	-0-			-0-
*04	55191 R	53979	-0-	-1212 B	-0-	53979	2			N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

11	19158 R	19158	-0-	-0- B	-0-	19158	2			N	-0-			-0-
12	16730 R	16730	-0-	-0- B	-0-	16730	2			N	-0-			-0-
01	18952 R	18952	-0-	-0- B	-0-	18952	2			N	-0-			-0-
02	15904 #	15080	-0-	-824 B	-824	15080	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -824														
03	17608 #	17563	-0-	-45 B	-869	17563	2			N	-0-			-0-
04	17040 #	17563	-0-	523 B	-346	17563	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

11	76320 #	73934	-0-	-2386 B	-313	73934	2			N	-0-			-0-
12	61626	79885	-0-	18259 B	17946	79885	2			N	-0-			-0-
01	98330 R	80384	-0-	-17946 B	-0-	80384	2			N	-0-			-0-
02	74775 R	74775	-0-	-0- B	-0-	74775	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	80673 R	80673	-0-	-0- B	-0-	80673	2			N	-0-			-0-
04	77790 #	77240	-0-	-550 B	-550	77240	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	97563	95830	-0-	-1733 B	121232	95830	2		N	-0-			-0-
12	60054	105951	-0-	45897 B	167129	105951	2		N	-0-			-0-
01	115239	102091	-0-	-13148 B	153981	102091	2		N	-0-			-0-
02	87326	94987	-0-	7661 B	161642	94987	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 161642													
03	118138	103048	-0-	-15090 B	146552	103048	2		N	-0-			-0-
*04	120832	98781	-0-	-22051 B	124501	98781	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

11	32610 #	32521	-0-	-89 B	-708	32521	2		N	-0-			-0-
12	33697 #	34000	-0-	303 B	-405	34000	2		N	-0-			-0-
01	33635 #	33800	-0-	165 B	-240	33800	2		N	-0-			-0-
02	30380 #	28870	-0-	-1510 B	-1750	28870	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1750													
03	34007 #	34195	-0-	188 B	-1562	34195	2		N	-0-			-0-
04	32910 #	28406	-0-	-4504 B	-6066	28406	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

11	2940 N	2890	-0-	-50 B	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
12	3260 N	3260	-0-	-0- B	-0-	3260	2		N	-0-			-0-
01	3181 N	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
02	2688 N	2545	-0-	-143 B	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3069 N	2360	-0-	-709 B	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
04	2970 N	220	-0-	-2750 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

11	6240 N	5972	-0-	-268 B	-773	5972	2		N	-0-			-0-
12	6324 N	6083	-0-	-241 B	-773	6083	2		N	-0-			-0-
01	6231 N	6010	-0-	-221 B	-773	6010	2		N	-0-			-0-
02	5572 N	5333	-0-	-239 B	-773	5333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -773													
03	6076 N	5779	-0-	-297 B	-0-	5779	2		N	-0-			-0-
04	5820 N	5238	-0-	-582 B	-0-	5238	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2894 N	2894	-0-	-0- B	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	2989 N	2989	-0-	-0- B	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3048 N	3048	-0-	-0- B	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3009 N	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
04	2940 N	2909	-0-	-31 B	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880 N	45	-0-	-8835 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	6913 N	2248	-0-	-4665 B	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	19841	-0-	19841 B	19841	19841	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19841																
03	T. A.	19249	-0-	19249 B	39090	19249	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	17378	-0-	17378 B	56468	17378	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 N	13	-0-	-47 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87990 #	98020	-0-	10030 B	-86866	98020	3			N	-0-					-0-
12	59312	109798	-0-	50486 B	-36380	109798	3			N	-0-					-0-
01	86923 R	123303	-0-	36380 B	-0-	123303	3			N	-0-					-0-
02	86248	116173	-0-	29925 B	29925	116172	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29925																
03	116679	124318	-0-	7639 B	37564	124318	3			N	-0-					-0-
04	119340	118185	-0-	-1155 B	36409	118185	3			N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510 N	21426	-0-	-84 B	-97	21426	2			N	-0-					-0-
12	22196 N	21965	-0-	-231 B	-97	21965	2			N	-0-					-0-
01	22134 N	22098	-0-	-36 B	-97	22098	2			N	-0-					-0-
02	19992 N	20036	-0-	44 B	-53	20036	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -53																
03	22071 N	22071	-0-	-0- B	-0-	22071	2			N	-0-					-0-
04	21390 N	21261	-0-	-129 B	-0-	21261	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6473	-0-	-127	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6591	-0-	-229	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6621	-0-	-199	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6140	-0-	-20	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
*04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

11	21270	X	20889	-0-	-381	-0-	20889	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	21815	-0-	-164	-0-	21815	2			N	-0-					-0-
01	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	21990	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	19319	-0-	-421	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	21200	-0-	-655	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	20507	-0-	-763	-0-	20507	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

11	5880	X	5365	-0-	-515	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6676	-0-	-113	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5020	-0-	-1769	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4272	-0-	-1860	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	3698	-0-	-2967	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4937	-0-	-1513	-0-	4937	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

11	15450	X	10606	-0-	-4844	-0-	10606	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	7614	-0-	-8351	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11916	-0-	-391	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
02	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
03	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
*04	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	330	N	145	-0-	-185	-0-	145	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	974	-0-	-226	-0-	966	2	8	9	Y	7					129
12	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1208	2	13	9	Y	12					141
01	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	1118	2	2	9	Y	2					143
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	Y	5					148
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13					161
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	932	2	4	9	Y	4					165

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	974	-0-	-316	-0-	966	2	8	9	Y	7					98
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	Y	12					110
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	Y	2					112
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	Y	5					117
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13					130
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	932	2	4	9	Y	4					134

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1261	2	14	9	Y	13					33
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2423	2	31	9	Y	28					61
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2772	2	24	9	Y	22					83
02	1176	N	230	-0-	-946	-0-	230	2			Y	-0-					83
03	2449	N	77	-0-	-2372	-0-	77	2			Y	-0-					83
04	2700	N	19	-0-	-2681	-0-	19	2			Y	-0-					83

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					2
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					2
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					2
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-					2
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					2
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

11	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9449	3	103	9	Y	94					194
12	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	9201	3	171	9	Y	155	178	1			171
01	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9616	3	103	9	Y	94					265
02	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	8988	3	42	9	Y	38					303
03	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9740	3	139	9	Y	126	183	1			246
04	9540 X	6285	-0-	-3255	-0-	6273	3	12	9	Y	11					257

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 740

01	DELQ PR	15	-0-	15	755	15	3			Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	19	-0-	19	774	19	3			Y	-0-					-0-
03	781 X	7	-0-	-774	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	240 X	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 5151

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5151					Y	NO RPT					-0-
02	5164 X	13	-0-	-5151	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	930 X	28	-0-	-902	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	900 X	27	-0-	-873	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	15	-0-	15	27	15	3			Y	-0-					-0-
03	465 X	31	-0-	-434	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	450 X	57	-0-	-393	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 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-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

11	3979	X	1932	-0-	-2047	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1062	-0-	-457	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1247	-0-	-125	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	864	-0-	-606	-0-	864	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ, N. (DEVONIAN) 35710 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
RAYMAL EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 076352 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 22760 PERF.18900 - 19053

11	20146		20146	-0-	-0-	-0-	20146	3			N	-0-					-0-
12	20862		20862	-0-	-0-	-0-	20862	3			N	-0-					-0-
01	20584		18230	-0-	-2354	-0-	18230	3			N	-0-					-0-
02	18592		16275	-0-	-2317	-0-	16275	3			N	-0-					-0-
03	20584		20527	-0-	-57	-0-	20527	3			N	-0-					-0-
04	19920		17432	-0-	-2488	-0-	17432	3			N	-0-					-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEON WELL #: 3 RRCID -> 192198 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15935 - 16023

11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	191	-0-	191	579	177	2	14	9	N	13					247
12	0	W	140	-0-	140	719	126	2	14	9	N	13					260
01	0	W	186	-0-	186	905	172	2	14	9	N	13					273
02	0	W	208	-0-	208	1113	199	2	9	9	N	8					281
03	1426	N	313	-0-	-1113	-0-	289	2	24	9	N	22					303
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					303

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					19
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					19
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					19
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	2			Y	-0-					19
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					19
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					19

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 157002 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 21360 PERF.11187 - 12146

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 176845 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11741 PERF.11169 - 11512

11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1468	2	30	9	Y	27					146
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2060	2	20	9	Y	18					164
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5					169
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1695	2	17	9	Y	15					184
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2342	2	13	9	Y	12					196
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5					201

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	16380	-0-	-0-	-0-	16358	2	22	9	N	20					90
12	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16930	2	64	9	N	58					148
01	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	16917	2	41	9	N	37					185
02	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15245	2	66	9	N	60	188	1			57
03	16458	X	16458	-0-	-0-	-0-	16432	2	26	9	N	24					81
*04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	2	7	9	N	6					87

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
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1704	2	64	9	N	58					115
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1560	2	52	9	N	47					162
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1613	2	57	9	N	52	191	1			23
02	1652	N	1466	-0-	-186	-0-	1420	2	46	9	N	42					65
03	1612	N	1470	-0-	-142	-0-	1420	2	50	9	N	45					110
04	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1304	2	33	9	N	30					140

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					146
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			N	-0-					146
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					146
02	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					146
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					146
*04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	2	7	9	N	6	138	1			14

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820		11617	-0-	-203	-0-	11615	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	12214		10689	-0-	-1525	-0-	10689	3			N	-0-					-0-
01	12314		12271	-0-	-43	-0-	12267	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	11312	#	10957	-0-	-355	-0-	10956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12493	#	11024	-0-	-1469	-0-	11023	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11880	#	11028	-0-	-852	-0-	11025	3	3	9	N	3	3	8			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	17	-0-	-2533	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	74	-0-	-2561	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2138	-0-	-242	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	2077	-0-	-3683	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	7503	-0-	-4437	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
*12	8277	X	7876	-0-	-401	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
*01	8277	X	7405	-0-	-872	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
*04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	36039 X	36039	-0-	-0-	-0-	32177	2	3862	4	N	-0-			-0-
*12	35309 X	35114	-0-	-195	-0-	24714	2	10400	4	N	-0-			-0-
*01	35309 X	34108	-0-	-1201	-0-	32541	2	1567	4	N	-0-			-0-
02	38584 X	32643	-0-	-5941	-0-	32136	2	507	4	N	-0-			-0-
03	42718 X	35907	-0-	-6811	-0-	35907	2			N	-0-			-0-
04	36030 X	32792	-0-	-3238	-0-	32789	2	3	4	N	-0-			-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	4215	1	1623	2	N	-0-			-0-
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	3951	1	2257	2	N	-0-			-0-
01	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	4455	1	2174	2	N	-0-			-0-
02	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	4243	1	1801	2	N	-0-			-0-
*03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	4119	1	1877	2	N	-0-			-0-
*04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	3385	1	2341	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
*04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE-SLAUGHTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 035217 COMPL. DATE 12/13/1964 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

11	46050 X	42845	-0-	-3205	-0-	42845	2			N	-0-			-0-
12	46190 X	39735	-0-	-6455	-0-	39735	2			N	-0-			-0-
01	46190 X	45002	-0-	-1188	-0-	45002	2			N	-0-			-0-
02	41199 X	41199	-0-	-0-	-0-	41199	2			N	-0-			-0-
*03	44268 X	40207	-0-	-4061	-0-	40207	2			N	-0-			-0-
04	43560 X	35331	-0-	-8229	-0-	35331	2			N	-0-			-0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38036	X	38036	-0-	-0-	-0-	38036	2			N	-0-					-0-
12	39959	X	35146	-0-	-4813	-0-	35146	2			N	-0-					-0-
01	40540	X	40540	-0-	-0-	-0-	40540	2			N	-0-					-0-
02	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	36806	2			N	-0-					-0-
*03	40424	X	35885	-0-	-4539	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	31649	-0-	-7591	-0-	31649	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	885	-0-	-479	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	976	-0-	-388	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -D- WELL #: 1 RRCID -> 041560 COMPL. DATE 02/28/1967 TOTAL DEPTH 15623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6347	-0-	-103	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
12	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5636	-0-	-132	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
*04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33870	X	33243	-0-	-627	-0-	33243	2			N	-0-					-0-
12	34875	X	31675	-0-	-3200	-0-	31675	2			N	-0-					-0-
01	34875	X	34073	-0-	-802	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
02	31500	X	30972	-0-	-528	-0-	30972	2			N	-0-					-0-
*03	34348	X	31789	-0-	-2559	-0-	31789	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	28729	-0-	-4511	-0-	28729	2			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	11370	-0-	-180	-0-	11370	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	11891	-0-	-13	-0-	11891	3			N	-0-					-0-
01	11842	X	11676	-0-	-166	-0-	11676	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	9979	-0-	-717	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11663	-0-	-179	-0-	11663	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	11269	-0-	-191	-0-	11269	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

11	13650	X	12912	-0-	-738	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
12	14105	X	10319	-0-	-3786	-0-	10319	3			N	-0-					-0-
01	12462	X	11749	-0-	-713	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	9068	-0-	-2972	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	9167	-0-	-4163	-0-	9167	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	9697	-0-	-3203	-0-	9697	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

11	5610	X	5309	-0-	-301	-0-	5309	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5190	-0-	-607	-0-	5190	3			N	-0-					-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4295	-0-	-1192	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	5344	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	23183	X	23183	-0-	-0-	-0-	23183	3			N	-0-					-0-
12	25757	X	25757	-0-	-0-	-0-	25757	3			N	-0-					-0-
01	23715	X	23703	-0-	-12	-0-	23703	3			N	-0-					-0-
02	21840	X	21067	-0-	-773	-0-	21067	3			N	-0-					-0-
03	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	24655	3			N	-0-					-0-
*04	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	26040	X	25879	-0-	-161	-0-	25879	3			N	-0-					-0-
12	26908	X	26695	-0-	-213	-0-	26695	3			N	-0-					-0-
01	26908	X	26588	-0-	-320	-0-	26588	3			N	-0-					-0-
02	24248	X	24076	-0-	-172	-0-	24076	3			N	-0-					-0-
03	26846	X	25981	-0-	-865	-0-	25981	3			N	-0-					-0-
*04	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	25898	3			N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

11	5790 #	5246	-0-	-544	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
12	5983 #	5043	-0-	-940	-0-	5043	2		N	-0-			-0-
01	5983 #	4652	-0-	-1331	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
02	5320 #	3594	-0-	-1726	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
03	5456 #	4145	-0-	-1311	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
04	5250 #	3006	-0-	-2244	-0-	3006	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	2		Y	-0-			8
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-			8
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-			8
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			8
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			8
*04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

11	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
12	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
01	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
*04	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

11	240 #	148	-0-	-92	-0-	148	2		N	-0-			-0-
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			-0-
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	360 #	109	-0-	-251	-0-	109	2		N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

11	1830 #	1346	-0-	-484	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
12	1643 #	1422	-0-	-221	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
01	1519 #	1419	-0-	-100	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
02	1344 #	1302	-0-	-42	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
03	1457 #	1427	-0-	-30	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
*04	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-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
11	150	#	37	-0-	-113	-0-	37	2			Y	-0-					78
12	155	#	29	-0-	-126	-0-	29	2			Y	-0-					78
01	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					78
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	97	2			Y	-0-					78
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					78
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	#	2291	-0-	-199	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2480	#	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
01	2480	#	2451	-0-	-29	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2212	#	2097	-0-	-115	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2496	R	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2400	#	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*04	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					48
12	2576	R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					48
01	2573	R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					48
02	2306	R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					48
03	2512	R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					48
*04	2495	R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	#	7082	-0-	-838	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
12	7626	#	6002	-0-	-1624	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
01	8215	#	2894	-0-	-5321	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
02	7420	#	3421	-0-	-3999	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
03	7471	#	4982	-0-	-2489	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	7080	#	5017	-0-	-2063	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
12	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

11	630 #	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	620 #	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	620 #	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	560 #	509	-0-	-51	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	620 #	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	570 #	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 529 RRCID -> 046617 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 8205

11	1140 #	1041	-0-	-99	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
12	1085 #	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
01	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
02	1008 #	914	-0-	-94	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	1085 #	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	895	-0-	895	895	895	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
12	939 R	939	-0-	-0-	-0-	939	3		N	-0-			-0-
01	975 R	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
03	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	3		N	-0-			-0-
*04	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

11	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			1
12	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	3		Y	-0-			1
01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-			1
02	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			1
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447	3		Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

11	780 #	684	-0-	-96	-0-	684	3		Y	-0-			1
12	713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3		Y	-0-			1
01	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3		Y	-0-			1
02	672 #	614	-0-	-58	-0-	614	3		Y	-0-			1
03	744 #	674	-0-	-70	-0-	674	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	3		Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

11	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	3		Y	-0-			1
12	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			1
01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			1
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			1
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			1
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3		Y	-0-			1

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 588 RRCID -> 170565 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4495 - 4630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHIPOTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 178565 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6222 - 6232

11	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-				-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4				13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

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

11	9240	X	3833	-0-	-5407	-0-	3833	2			N	-0-				95
12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10814	2	2	9	N	2	2	8		95
01	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10585	2	6	9	N	5	5	8		95
02	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8680	2	2	9	N	2	2	8		95
03	10819	X	8667	-0-	-2152	-0-	8633	2	34	9	N	31	26	8		100
04	10470	X	8004	-0-	-2466	-0-	8001	2	3	9	N	3	3	8		100

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. '24' WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

11	2130 X	1	-0-	-2129	-0-	1	2			N	-0-					128
12	1643 X	21	-0-	-1622	-0-	21	2			N	-0-					128
01	1581 X	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					128
02	1428 X	342	-0-	-1086	-0-	342	2			N	-0-					128
03	992 X	9	-0-	-983	-0-	9	2			N	-0-					128
*04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

11	5520 X	3420	-0-	-2100	-0-	3420	2			N	-0-					3
12	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	N	5					8
01	5177 X	4549	-0-	-628	-0-	4549	2			N	-0-					8
02	4676 X	4161	-0-	-515	-0-	4158	2	3	9	N	3	3	8			8
03	7688 X	5313	-0-	-2375	-0-	5310	2	3	9	N	3					11
04	7440 X	4278	-0-	-3162	-0-	4278	2			N	-0-					11

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

11	5280 X	3641	-0-	-1639	-0-	3641	2			N	-0-					27
12	5456 X	4653	-0-	-803	-0-	4653	2			N	-0-					27
01	5456 X	1767	-0-	-3689	-0-	1764	2	3	9	N	3	3	8			27
02	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			N	-0-					27
03	4650 X	467	-0-	-4183	-0-	467	2			N	-0-					27
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					27

HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

11	4230 X	3893	-0-	-337	-0-	3893	2			N	-0-					8
12	4371 X	2908	-0-	-1463	-0-	2906	2	2	9	N	2	2	8			8
01	3875 X	2508	-0-	-1367	-0-	2505	2	3	9	N	3	3	8			8
02	3640 X	2175	-0-	-1465	-0-	2171	2	4	9	N	4	4	8			8
03	4030 X	2329	-0-	-1701	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			8
04	3900 X	2869	-0-	-1031	-0-	2852	2	17	9	N	15	2	8			21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		868	-0-	868	868	868	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
11	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	13238	2	1	9	N	1	1	8			3
12	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					3
01	10354	X	4299	-0-	-6055	-0-	4268	2	31	9	N	28					31
02	18788	X	757	-0-	-18031	-0-	757	2			N	-0-					31
03	20801	X	1136	-0-	-19665	-0-	1136	2			N	-0-					31
04	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-0-					N	NO RPT					31

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
11	1260	N	902	-0-	-358	-0-	902	2			N	-0-					10
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					10
01	1147	N	718	-0-	-429	-0-	718	2			N	-0-					10
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					10
03	1457	N	376	-0-	-1081	-0-	376	2			N	-0-					10
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					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
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					12
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			N	-0-					12
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					12
02	644	N	298	-0-	-346	-0-	297	2	1	9	N	1					13
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					13
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					13

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	10523	-0-	-6487	-0-	10523	2			N	-0-					8
12	16213	X	13742	-0-	-2471	-0-	13742	2			N	-0-					8
01	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14122	2	4	9	N	4	4	8			8
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13675	2	7	9	N	6	6	8			8
03	13733	X	11340	-0-	-2393	-0-	11309	2	31	9	N	28	3	8			33
04	13680	X	9858	-0-	-3822	-0-	9858	2			N	-0-					33

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14340	X	11270	-0-	-3070	-0-	11270	2			N	-0-					59
12	12493	X	7666	-0-	-4827	-0-	7662	2	4	9	N	4					63
01	10726	X	7601	-0-	-3125	-0-	7599	2	2	9	N	2	2	8			63
02	9688	X	8745	-0-	-943	-0-	8735	2	10	9	N	9					72
03	11656	X	10365	-0-	-1291	-0-	10358	2	7	9	N	6	6	8			72
04	11280	X	10352	-0-	-928	-0-	10348	2	4	9	N	4	3	8			73

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2329	-0-	-11	-0-	2329	2			N	-0-					1
12	2418	X	1755	-0-	-663	-0-	1754	2	1	9	N	1					2
01	2418	X	1289	-0-	-1129	-0-	1289	2			N	-0-					2
02	2184	X	837	-0-	-1347	-0-	837	2			N	-0-					2
03	2418	X	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			N	-0-					2
04	2340	X	1745	-0-	-595	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			2

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

11	95940	X	56533	-0-	-39407	-0-	56497	2	36	9	N	33	184	1			57
12	96750	X	96750	-0-	-0-	-0-	96699	2	51	9	N	46	2	8			101
01	95267	X	95267	-0-	-0-	-0-	95261	2	6	9	N	5	5	8			101
02	85036	X	84713	-0-	-323	-0-	84662	2	51	9	N	46	6	8			141
03	96751	X	87756	-0-	-8995	-0-	87741	2	15	9	N	14	7	8			148
04	93630	X	85229	-0-	-8401	-0-	85225	2	4	9	N	4	4	8			148

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

11	8280	X	3181	-0-	-5099	-0-	3181	2			N	-0-					48
12	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10088	2	4	9	N	4	4	8			48
01	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					48
02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6450	2	3	9	N	3	3	8			48
03	10106	X	5129	-0-	-4977	-0-	5121	2	8	9	N	7	7	8			48
04	10470	X	8539	-0-	-1931	-0-	8504	2	35	9	N	32	8	8			48

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

11	1050	X	425	-0-	-625	-0-	425	2			N	-0-					86
12	1085	X	34	-0-	-1051	-0-	34	2			N	-0-					86
01	1085	X	996	-0-	-89	-0-	996	2			N	-0-					86
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4959	2	1	9	N	1	1	8			86
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					86
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					86

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	1153	-0-	-4817	-0-	1153	2			N	-0-					56
12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9084	2			N	-0-					56
01	5952	X	4811	-0-	-1141	-0-	4810	2	1	9	N	1					57
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5267	2	1	9	N	1	1	8			57
03	9083	X	4782	-0-	-4301	-0-	4779	2	3	9	N	3	3	8			57
*04	8790	X	6019	-0-	-2771	-0-	6017	2	2	9	N	2					59

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

11	1650	X	1234	-0-	-416	-0-	1234	2			N	-0-					16
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2	9	N	2	1	8			17
01	1705	X	1361	-0-	-344	-0-	1361	2			N	-0-					17
02	1484	X	761	-0-	-723	-0-	759	2	2	9	N	2	2	8			17
03	1736	X	371	-0-	-1365	-0-	367	2	4	9	N	4	3	8			18
04	1680	X	1384	-0-	-296	-0-	1380	2	4	9	N	4	2	8			20

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

11	1050	N	613	-0-	-437	-0-	613	2			N	-0-					3
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					3
01	1116	N	532	-0-	-584	-0-	532	2			N	-0-					3
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-					3
03	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	2			N	-0-					3
04	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-					3

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

11	2580	X	1149	-0-	-1431	-0-	1149	2			N	-0-					191
12	2666	X	1788	-0-	-878	-0-	1788	2			N	-0-					191
01	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-	1560	2			N	-0-					191
02	2408	X	1902	-0-	-506	-0-	1902	2			N	-0-					191
03	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					191
*04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					191

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

11	960	X	781	-0-	-179	-0-	781	2			N	-0-					73
12	868	X	369	-0-	-499	-0-	369	2			N	-0-					73
01	899	X	433	-0-	-466	-0-	433	2			N	-0-					73
02	812	X	487	-0-	-325	-0-	487	2			N	-0-					73
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					73
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					73

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

11	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					19
12	19065	X	18150	-0-	-915	-0-	18150	2			N	-0-					19
01	17887	X	17745	-0-	-142	-0-	17745	2			N	-0-					19
02	17668	X	16067	-0-	-1601	-0-	16066	2	1	9	N	1	1	8			19
03	19561	X	15072	-0-	-4489	-0-	15068	2	4	9	N	4	1	8			22
04	18930	X	9581	-0-	-9349	-0-	9581	2			N	-0-					22

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	N	1					24
12	465	N	254	-0-	-211	-0-	254	2			N	-0-					24
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					24
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					24
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1555	2	23	9	N	21					45
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					49

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

11	9150	X	8736	-0-	-414	-0-	8736	2			N	-0-					56
12	9331	X	8920	-0-	-411	-0-	8920	2			N	-0-					56
01	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					56
02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					56
03	9021	X	8507	-0-	-514	-0-	8507	2			N	-0-					56
04	9060	X	8583	-0-	-477	-0-	8583	2			N	-0-					56

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

11	6660	X	2491	-0-	-4169	-0-	2491	2			N	-0-					19
12	6882	X	715	-0-	-6167	-0-	715	2			N	-0-					19
01	6727	X	2572	-0-	-4155	-0-	2572	2			N	-0-					19
02	5180	X	1713	-0-	-3467	-0-	1713	2			N	-0-					19
03	4061	X	1557	-0-	-2504	-0-	1557	2			N	-0-					19
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					19

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					37
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					37
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					37
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					37
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	170	2	1	9	N	1					38

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
11	10320	X	9008	-0-	-1312	-0-	9008	2			N	-0-					11
12	10664	X	7912	-0-	-2752	-0-	7911	2	1	9	N	1	1	8			11
01	10540	X	6629	-0-	-3911	-0-	6627	2	2	9	N	2	2	8			11
02	8736	X	8108	-0-	-628	-0-	8106	2	2	9	N	2	2	8			11
03	9331	X	9167	-0-	-164	-0-	9165	2	2	9	N	2	2	8			11
04	9000	X	8911	-0-	-89	-0-	8910	2	1	9	N	1	1	8			11

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
11	750	N	161	-0-	-589	-0-	161	2			N	-0-					3
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1	1	8			3
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8			3
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					3
03	930	N	100	-0-	-830	-0-	100	2			N	-0-					3
04	870	N	513	-0-	-357	-0-	512	2	1	9	N	1	1	8			3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	583	-0-	-257	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - PLUGGED 03/14/17

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					48
12	2139 X	1469	-0-	-670	-0-	1468	2	1	9	N	1	1	8			48
01	1860 X	1437	-0-	-423	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			48
02	2212 X	1563	-0-	-649	-0-	1561	2	2	9	N	2	2	8			48
03	2449 X	1582	-0-	-867	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			48
04	2370 X	2059	-0-	-311	-0-	2058	2	1	9	N	1	1	8			48

WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

11	46620 X	1425	-0-	-45195	-0-	1425	2			N	-0-					139
12	48174 X	-0-	-0-	-48174	-0-					N	-0-					139
01	48174 X	6131	-0-	-42043	-0-	6131	2			N	-0-					139
02	43512 X	8501	-0-	-35011	-0-	8500	2	1	9	N	1	1	8			139
03	40455 X	7510	-0-	-32945	-0-	7510	2			N	-0-					139
04	5940 X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					139

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

11	7680 X	5983	-0-	-1697	-0-	5983	2			N	-0-					4
12	7161 X	4775	-0-	-2386	-0-	4775	2			N	-0-					4
01	7006 X	3136	-0-	-3870	-0-	3136	2			N	-0-					4
02	5572 X	3825	-0-	-1747	-0-	3824	2	1	9	N	1	1	8			4
03	6169 X	1611	-0-	-4558	-0-	1611	2			N	-0-					4
04	5970 X	1565	-0-	-4405	-0-	1565	2			N	-0-					4

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

11	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	8561	2	3	9	N	3	3	8			18
12	5146 X	2844	-0-	-2302	-0-	2844	2			N	-0-					18
01	4805 X	498	-0-	-4307	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8			18
02	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	8987	2	20	9	N	18	3	8			33
03	8835 X	3361	-0-	-5474	-0-	3360	2	1	9	N	1	1	8			33
04	8550 X	3677	-0-	-4873	-0-	3619	2	58	9	N	53	25	8			61

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

11	3060 X	1779	-0-	-1281	-0-	1779	2			N	-0-					7
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					7
01	2666 X	2124	-0-	-542	-0-	2124	2			N	-0-					7
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					7
03	3348 X	2490	-0-	-858	-0-	2489	2	1	9	N	1	1	8			7
*04	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					7

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

11	3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	1440	2			N	-0-					61
12	3410 X	2659	-0-	-751	-0-	2657	2	2	9	N	2	2	8			61
01	3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3263	2	1	9	N	1	1	8			61
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	2	4	9	N	4	4	8			61
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3198	2	43	9	N	39					100
04	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	2966	2			N	-0-					100

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	11090	-0-	11090	11090	11089	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

11	12000 X	9880	-0-	-2120	-0-	9880	2			N	-0-					12
12	10354 X	5056	-0-	-5298	-0-	5056	2			N	-0-					12
01	9176 X	8303	-0-	-873	-0-	8302	2	1	9	N	1	1	8			12
02	8288 X	2379	-0-	-5909	-0-	2366	2	13	9	N	12	5	8			19
03	10199 X	4709	-0-	-5490	-0-	4708	2	1	9	N	1	1	8			19
04	9870 X	3028	-0-	-6842	-0-	3026	2	2	9	N	2					21

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

11	3000 N	3507	-0-	507	507	3507	2			N	-0-					6
12	3100 N	2846	-0-	-254	253	2846	2			N	-0-					6
01	3005 N	2752	-0-	-253	-0-	2752	2			N	-0-					6
02	2688 X	2449	-0-	-239	-0-	2449	2			N	-0-					6
03	2976 X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					6
04	2880 X	1506	-0-	-1374	-0-	1506	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

11	360 N	75	-0-	-285	-0-	74	2	1	9	N	1					21
12	682 N	422	-0-	-260	-0-	422	2			N	-0-					21
01	682 N	96	-0-	-586	-0-	94	2	2	9	N	2					23
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					23
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3	3	8			23
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	N	7	1	8			29

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

11	55200 X	52849	-0-	-2351	-0-	52849	2			N	-0-					12
12	55273 X	53248	-0-	-2025	-0-	53248	2			N	-0-					12
01	55273 X	53468	-0-	-1805	-0-	2	1	53466	2	N	-0-					12
02	49924 X	47900	-0-	-2024	-0-	47900	2			N	-0-					12
03	54622 X	52312	-0-	-2310	-0-	52309	2	3	9	N	3	1	8			14
04	52860 X	49706	-0-	-3154	-0-	49702	2	4	9	N	4	1	8			17

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

11	8940 X	2940	-0-	-6000	-0-	2940	2			N	-0-					39
12	9238 X	1648	-0-	-7590	-0-	1648	2			N	-0-					39
01	7905 X	7487	-0-	-418	-0-	7487	2			N	-0-					39
02	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7101	2	4	9	N	4	4	8			39
03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5140	2	1	9	N	1	1	8			39
04	6690 X	10	-0-	-6680	-0-	10	2			N	-0-					39

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3757	-0-	-503	-0-	3757	2			N	-0-					30
12	4185	X	3801	-0-	-384	-0-	3792	2	9	9	N	8					38
01	4185	X	1875	-0-	-2310	-0-	1871	2	4	9	N	4	2	8			40
02	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	3064	2			N	-0-					40
03	3875	X	3130	-0-	-745	-0-	3123	2	7	9	N	6	1	8			45
04	3750	X	3033	-0-	-717	-0-	3024	2	9	9	N	8					53

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

11	28080	X	15640	-0-	-12440	-0-	15630	2	10	9	N	9	1	8			108
12	29016	X	26500	-0-	-2516	-0-	26499	2	1	9	N	1	1	8			108
01	27869	X	26828	-0-	-1041	-0-	26808	2	20	9	N	18					126
02	25172	X	23704	-0-	-1468	-0-	23656	2	48	9	N	44	3	8			167
03	27063	X	23788	-0-	-3275	-0-	23786	2	2	9	N	2	2	8			167
04	25950	X	22107	-0-	-3843	-0-	22105	2	2	9	N	2	1	8			168

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

11	3960	X	1925	-0-	-2035	-0-	1925	2			N	-0-					65
12	4092	X	2845	-0-	-1247	-0-	2841	2	4	9	N	4					69
01	4092	X	2409	-0-	-1683	-0-	2409	2			N	-0-					69
02	2324	X	2050	-0-	-274	-0-	2050	2			N	-0-					69
03	2852	X	2234	-0-	-618	-0-	2234	2			N	-0-					69
04	2760	X	1854	-0-	-906	-0-	1854	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

11	40380	X	24501	-0-	-15879	-0-	24500	2	1	9	N	1	1	8			66
12	46671	X	46671	-0-	-0-	-0-	46669	2	2	9	N	2	2	8			66
01	48398	X	48398	-0-	-0-	-0-	48388	2	10	9	N	9	9	8			66
02	41860	X	40043	-0-	-1817	-0-	40018	2	25	9	N	23	15	8			74
03	46686	X	43440	-0-	-3246	-0-	43429	2	11	9	N	10	9	8			75
04	46830	X	46013	-0-	-817	-0-	46009	2	4	9	N	4	4	8			75

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					10
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1	9	N	1	1	8			10
01	1147	N	67	-0-	-1080	-0-	67	2			N	-0-					10
02	1372	N	242	-0-	-1130	-0-	242	2			N	-0-					10
03	1550	N	200	-0-	-1350	-0-	200	2			N	-0-					10
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP 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
11	43740	X	36120	-0-	-7620	-0-	36120	2			N	-0-					34
12	42315	X	33449	-0-	-8866	-0-	33449	2			N	-0-					34
01	41571	X	18944	-0-	-22627	-0-	18942	2	2	9	N	2	2	8			34
02	37520	X	29108	-0-	-8412	-0-	29108	2			N	-0-					34
03	40982	X	31493	-0-	-9489	-0-	31493	2			N	-0-					34
04	36150	X	28452	-0-	-7698	-0-	28452	2			N	-0-					34

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

11	13500	X	11951	-0-	-1549	-0-	11951	2			N	-0-					8
12	13578	X	13261	-0-	-317	-0-	13258	2	3	9	N	3	3	8			8
01	13578	X	13312	-0-	-266	-0-	13310	2	2	9	N	2	2	8			8
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12067	2	2	9	N	2	2	8			8
03	13268	X	13045	-0-	-223	-0-	13043	2	2	9	N	2	2	8			8
04	12870	X	12380	-0-	-490	-0-	12379	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

11	1320	N	7	-0-	-1313	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	837	N	14	-0-	-823	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	651	N	50	-0-	-601	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

11	12930	X	11532	-0-	-1398	-0-	11447	2	85	9	N	77					139
12	12276	X	10650	-0-	-1626	-0-	10615	2	35	9	N	32	153	1			18
01	12772	X	12625	-0-	-147	-0-	12619	2	6	9	N	5	3	8			20
02	11536	X	10916	-0-	-620	-0-	10912	2	4	9	N	4	4	8			20
03	12772	X	11217	-0-	-1555	-0-	11216	2	1	9	N	1	1	8			20
04	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	10880	2	3	9	N	3	3	8			20

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

11	7830	X	7010	-0-	-820	-0-	7010	2			N	-0-					162
12	8091	X	4450	-0-	-3641	-0-	4442	2	8	9	N	7	7	8			162
01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9618	2	8	9	N	7	7	8			162
02	10640	X	3669	-0-	-6971	-0-	3655	2	14	9	N	13	13	8			162
03	11780	X	6148	-0-	-5632	-0-	6128	2	20	9	N	18	17	8			163
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					N	NO RPT					163

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					15
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					15
01	6417	X	4020	-0-	-2397	-0-	4020	2			N	-0-					15
02	5796	X	5038	-0-	-758	-0-	5038	2			N	-0-					15
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					15
*04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					15

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					58
12	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					58
01	2387	N	2066	-0-	-321	-0-	2066	2			N	-0-					58
02	2184	N	1919	-0-	-265	-0-	1919	2			N	-0-					58
03	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			N	-0-					58
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					58

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41250	X	37879	-0-	-3371	-0-	37356	2	523	9	N	475	504	1	3	8	236
12	39649	X	32928	-0-	-6721	-0-	32691	2	237	9	N	215	307	1	13	8	131
01	43617	X	33497	-0-	-10120	-0-	32959	2	538	9	N	489	367	1	2	8	251
02	39396	X	27157	-0-	-12239	-0-	26951	2	206	9	N	187	180	1	11	8	247
03	44439	X	44439	-0-	-0-	-0-	44199	2	240	9	N	218	179	1	18	8	268
*04	52376	X	52376	-0-	-0-	-0-	51907	2	469	9	N	426	459	1	11	8	224

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

11	2370	N	2353	-0-	-17	-0-	2353	2			N	-0-					69
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					69
01	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					69
02	2184	N	2073	-0-	-111	-0-	2073	2			N	-0-					69
03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2122	2	1	9	N	1	1	8			69
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					14
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	2	8			14
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					14
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

11	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	12428	2			N	-0-					119
12	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8302	2	1	9	N	1	1	8			119
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					119
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					119
03	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11006	2	14	9	N	13	1	8			131
*04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					131

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

11	8190	X	3471	-0-	-4719	-0-	3471	2			N	-0-					21
12	8463	X	3078	-0-	-5385	-0-	3077	2	1	9	N	1	1	8			21
01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					21
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7326	2	1	9	N	1	1	8			21
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3970	2	1	9	N	1	1	8			21
*04	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					21

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

11	6810	X	6000	-0-	-810	-0-	6000	2			N	-0-					16
12	7037	X	6982	-0-	-55	-0-	6981	2	1	9	N	1	1	8			16
01	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6786	2	3	9	N	3	3	8			16
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6034	2	4	9	N	4	4	8			16
03	6975	X	5906	-0-	-1069	-0-	5900	2	6	9	N	5	5	8			16
04	6750	X	4201	-0-	-2549	-0-	4199	2	2	9	N	2	2	8			16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2256	-0-	-204	-0-	2256	2			N	-0-					13
12	2418	N	2114	-0-	-304	-0-	2114	2			N	-0-					13
01	2480	N	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					13
02	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2			N	-0-					13
03	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			N	-0-					13
04	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905	2			N	-0-					13

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46427	X	46427	-0-	-0-	-0-	46230	2	197	9	N	179	190	1	1	8	109
12	47616	X	45738	-0-	-1878	-0-	45622	2	116	9	N	105	188	1	2	8	24
01	48887	X	42956	-0-	-5931	-0-	42791	2	165	9	N	150	5	8			169
02	45136	X	43288	-0-	-1848	-0-	43121	2	167	9	N	152	179	1	10	8	132
03	49972	X	47371	-0-	-2601	-0-	47196	2	175	9	N	159	175	1	8	8	108
04	46440	X	45380	-0-	-1060	-0-	45217	2	163	9	N	148	179	1	3	8	74

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21210	X	18593	-0-	-2617	-0-	18593	2			N	-0-					193
12	21917	X	21807	-0-	-110	-0-	21796	2	11	9	N	10					203
01	21917	X	18825	-0-	-3092	-0-	18816	2	9	9	N	8					211
02	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	2			N	-0-					211
03	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	22952	2	19	9	N	17					228
04	21090	X	13678	-0-	-7412	-0-	13677	2	1	9	N	1	141	1			88

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7600	-0-	-350	-0-	7600	2			N	-0-					25
12	8215	X	7542	-0-	-673	-0-	7542	2			N	-0-					25
01	7936	X	7602	-0-	-334	-0-	7602	2			N	-0-					25
02	7084	X	7041	-0-	-43	-0-	7041	2			N	-0-					25
03	7843	X	5430	-0-	-2413	-0-	5430	2			N	-0-					25
04	7590	X	7294	-0-	-296	-0-	7294	2			N	-0-					25

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					7
12	589	N	365	-0-	-224	-0-	357	2	8	9	N	7	7	8			7
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2	2	8			7
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4	4	8			7
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			7
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2	2	8			7

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					16
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					16
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2542	-0-	-548	-0-	2542	2			N	-0-					24
12	3193	X	2494	-0-	-699	-0-	2494	2			N	-0-					24
01	3193	X	2191	-0-	-1002	-0-	2191	2			N	-0-					24
02	2744	X	2171	-0-	-573	-0-	2171	2			N	-0-					24
03	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2			N	-0-					24
*04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					24

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					78
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					78
01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					78
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2	2	8			78
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					78
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					78

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	19874	-0-	-136	-0-	19657	2	217	9	N	197	185	1			236
12	20677	X	16930	-0-	-3747	-0-	16739	2	191	9	N	174	177	1			233
01	20677	X	16903	-0-	-3774	-0-	16527	2	376	9	N	342	330	1			245
02	18536	X	17927	-0-	-609	-0-	17904	2	23	9	N	21					266
*03	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	20632	2	204	9	N	185	362	1	2	8	87
04	19860	X	13521	-0-	-6339	-0-	13487	2	34	9	N	31					118

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	903	-0-	-3057	-0-	903	2			N	-0-					8
12	4092	X	3039	-0-	-1053	-0-	3039	2			N	-0-					8
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					8
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					8
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					8
04	3960	X	1423	-0-	-2537	-0-	1423	2			N	-0-					8

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					87
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-					87
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					87
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					87
03	1178	N	507	-0-	-671	-0-	507	2			N	-0-					87
*04	1140	N	241	-0-	-899	-0-	241	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
11	70680	X	70596	-0-	-84	-0-	70174	2	422	9	N	384	349	1			247
12	73811	X	66894	-0-	-6917	-0-	66331	2	563	9	N	512	376	1			383
01	73811	X	65046	-0-	-8765	-0-	64974	2	72	9	N	65	191	1			257
02	66668	X	60066	-0-	-6602	-0-	59708	2	358	9	N	325	361	1	1	8	220
03	72943	X	61017	-0-	-11926	-0-	60700	2	317	9	N	288	340	1			168
04	70590	X	59548	-0-	-11042	-0-	59325	2	223	9	N	203	170	1	1	8	200

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1704	-0-	-1746	-0-	1704	2			N	-0-					70
12	3286	X	2182	-0-	-1104	-0-	2182	2			N	-0-					70
01	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-					70
02	2464	X	1973	-0-	-491	-0-	1973	2			N	-0-					70
03	2170	X	1788	-0-	-382	-0-	1788	2			N	-0-					70
04	2670	X	1403	-0-	-1267	-0-	1403	2			N	-0-					70

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	308	-0-	-1102	-0-	308	2			N	-0-					12
12	1457	X	545	-0-	-912	-0-	545	2			N	-0-					12
01	1457	X	735	-0-	-722	-0-	735	2			N	-0-					12
02	1288	X	702	-0-	-586	-0-	702	2			N	-0-					12
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	N	2					14
04	720	X	12	-0-	-708	-0-	12	2			N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT		67	-0-	67	67	67	2			N	-0-			65
*03	295	X	228	-0-	-67	-0-	228	2			N	-0-			65
04	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-			65

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	1440	1	4585	3	N	-0-			-0-
12	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	1488	1	2997	3	N	-0-			-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1488	1	3734	3	N	-0-			-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	1344	1	4169	3	N	-0-			-0-
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	1488	1	4660	3	N	-0-			-0-
*04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	1440	1	4095	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

11	7200	X	3168	-0-	-4032	-0-	1440	1	1728	3	N	-0-			-0-
12	6045	X	2059	-0-	-3986	-0-	1488	1	571	3	N	-0-			-0-
01	3954	X	2178	-0-	-1776	-0-	1488	1	690	3	N	-0-			-0-
02	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	1344	1	492	3	N	-0-			-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1488	1	716	3	N	-0-			-0-
*04	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	1440	1	64	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	N	-0-			37
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	37	1	242	3	N	-0-			37
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	N	-0-			37
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	903	3	N	-0-			37
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	960	3	N	-0-			37
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1650	1	3409	3	N	-0-			-0-
12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	1705	1	7322	3	N	-0-			-0-
01	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	1705	1	17461	3	N	-0-			-0-
02	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	1540	1	20835	3	N	-0-			-0-
03	23508	X	23508	-0-	-0-	-0-	1705	1	21803	3	N	-0-			-0-
*04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	1650	1	1529	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

11	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	36	1	3057	3	N	-0-			-0-
12	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	37	1	2585	3	N	-0-			-0-
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	37	1	2833	3	N	-0-			-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	34	1	5569	3	N	-0-			-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	37	1	7232	3	N	-0-			-0-
*04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	36	1	7581	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
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	36	1	17	3	N	-0-			-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	37	1	5	3	N	-0-			-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	37	1	9	3	N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	34	1	6	3	N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	29	1	19	3	N	-0-			-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	36	1	32	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	36	1	917	3	N	-0-			-0-
12	899	N	354	-0-	-545	-0-	37	1	317	3	N	-0-			-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	3	N	-0-			-0-
02	812	N	163	-0-	-649	-0-	34	1	129	3	N	-0-			-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	22	1	712	3	N	-0-			-0-
04	630	N	265	-0-	-365	-0-	36	1	229	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

11	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

11	1860	X	231	-0-	-1629	-0-	231	3			N	-0-			-0-
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
01	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			114
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			114
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC //CONT.// 265322
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					98
12	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					98
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					98
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	746	1	5160	2	N	-0-					98
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

FORGE ENERGY, LLC 276868
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

*08	4269	X	-0-	-0-	-4269	-0-					N	-0-					-0-
*09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
*10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
*11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
*12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
*01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	4270	-0-	1470	1470	4270	2			N	-0-					-0-
*03	3157	X	1687	-0-	-1470	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

11	3000	N	4927	-0-	1927	1927	4650	3	277	9	N	252	378	1			782
12	3100	N	3870	-0-	770	2697	3870	3			N	-0-	180	1			602
01	3100	N	2040	-0-	-1060	1637	2040	2			N	-0-					602
02	3392	X	1755	-0-	-1637	-0-	1649	2	106	9	N	96	196	1			502
03	1426	X	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					502
04	1380	X	577	-0-	-803	-0-	577	2			N	-0-					502

IMPETRO OPERATING LLC 423519
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-					20
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					20
01	1178	N	497	-0-	-681	-0-	497	2			N	-0-					20
02	1260	N	332	-0-	-928	-0-	332	2			N	-0-					20
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					20
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					20

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221

HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	9134	-0-	-4072	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
01	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	1537	-0-	-10391	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*03	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	3973	-0-	-10367	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	1349	-0-	-5440	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	898	-0-	-5234	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	3060	-0-	-3750	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3312	-0-	-552	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
*03	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	14491	2	2	9	N	2					113
12	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					113
01	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					113
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8805	2	37	9	N	34					147
*03	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16770	2			N	-0-					147
*04	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13870	2	22	9	N	20					167

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22241	X	22241	-0-	-0-	-0-	22241	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	19465	-0-	-1057	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
01	20522	X	18745	-0-	-1777	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
02	20748	X	690	-0-	-20058	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*03	23592	X	23592	-0-	-0-	-0-	23592	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	20588	-0-	-1642	-0-	20588	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1434	-0-	-806	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	31721 X	31721	-0-	-0-	-0-	31721	2		N	-0-			34
12	36239 X	29259	-0-	-6980	-0-	29259	2		N	-0-			34
01	36177 X	29329	-0-	-6848	-0-	29329	2		N	-0-			34
02	29596 X	2413	-0-	-27183	-0-	2413	2		N	-0-			34
*03	32767 X	12325	-0-	-20442	-0-	12325	2		N	-0-			34
04	31710 X	24117	-0-	-7593	-0-	24117	2		N	-0-			34

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

11	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	21366	2		N	-0-			52
12	22103 X	19901	-0-	-2202	-0-	19901	2		N	-0-			52
01	22103 X	19944	-0-	-2159	-0-	19944	2		N	-0-			52
02	19936 X	7615	-0-	-12321	-0-	7615	2		N	-0-			52
*03	22072 X	20329	-0-	-1743	-0-	20329	2		N	-0-			52
04	21360 X	21066	-0-	-294	-0-	21066	2		N	-0-			52

RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

11	2820 X	1039	-0-	-1781	-0-	1039	3		N	-0-			614
12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3		N	-0-			614
01	2914 X	2759	-0-	-155	-0-	2759	3		N	-0-			614
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2661	3	1 9	N	1	1	8	614
03	2914 X	1823	-0-	-1091	-0-	1823	3		N	-0-			614
04	2820 X	1793	-0-	-1027	-0-	1793	3		N	-0-			614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					171
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					171
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					171
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					171
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	401	-0-	-199	-0-	401	3			N	-0-					62
12	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	3			N	-0-					62
01	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	3			N	-0-					62
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	3			N	-0-					62
*03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					62
*04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			N	-0-					62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	3			N	-0-					36
12	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	3			N	-0-					36
01	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3			N	-0-					36
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					36
*03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3			N	-0-					36
*04	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			N	-0-					36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3700	-0-	700	19397	3699	3	1	9	N	1	1	8			171
12	19397	X	-0-	-0-	-19397	-0-					N	-0-					171
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					171
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					171
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					171
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					171

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3699	3	1	9	N	1	1	8			157
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			N	-0-					157
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					157
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					157
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					157
*04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					157

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13418	3	1	9	N	1	1	8			148
12	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	3			N	-0-					148
01	13268	X	12944	-0-	-324	-0-	12944	3			N	-0-					148
02	12516	X	10424	-0-	-2092	-0-	10424	3			N	-0-					148
03	13857	X	6487	-0-	-7370	-0-	6487	3			N	-0-					148
04	13410	X	7868	-0-	-5542	-0-	7868	3			N	-0-					148

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	2874	3			N	-0-					96
12	29016	X	29016	-0-	-0-	-0-	29016	3			N	-0-					96
01	4681	X	2575	-0-	-2106	-0-	2575	3			N	-0-					96
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					96
*03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					96
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					96

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					31
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
01	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					31
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					362
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					362
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					362
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					362
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5414	-0-	-1426	-0-	5414	3			N	-0-					293
12	7068	X	4814	-0-	-2254	-0-	4814	3			N	-0-					293
01	6417	X	4651	-0-	-1766	-0-	4651	3			N	-0-					293
02	5628	X	4171	-0-	-1457	-0-	4171	3			N	-0-					293
03	6231	X	4522	-0-	-1709	-0-	4522	3			N	-0-					293
04	5400	X	4441	-0-	-959	-0-	4441	3			N	-0-					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					568
12	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					568
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					568
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					568
*03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					568
*04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2772	3	193	9	N	175	175	1			568

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2873	3	90	9	N	82					1366
12	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4879	3	204	9	N	185	185	1			1366
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3452	3	54	9	N	49					1415
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1933	3	45	9	N	41					1456
*03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5090	3	109	9	N	99					1555
*04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4159	3	206	9	N	187	187	1			1555

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	2836	-0-	-1784	-0-	2836	3			N	-0-					703
12	4774	X	2953	-0-	-1821	-0-	2953	3			N	-0-					703
01	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	3			N	-0-					703
02	3360	X	2385	-0-	-975	-0-	2385	3			N	-0-					703
03	3565	X	2295	-0-	-1270	-0-	2295	3			N	-0-					703
04	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	3			N	-0-					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
11	23190	X	20795	-0-	-2395	-0-	20792	3	3	9	N	3	1	8			711
12	23963	X	20542	-0-	-3421	-0-	20540	3	2	9	N	2					713
01	23808	X	14939	-0-	-8869	-0-	14939	3			N	-0-	187	1			526
02	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	3			N	-0-					526
*03	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	22626	3			N	-0-					526
*04	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	3			N	-0-					526

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	270	-0-	-780	-0-	270	3			N	-0-					158
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			N	-0-					158
01	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					158
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					158
*03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					158
*04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					158

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	3920	-0-	-6100	-0-	3919	3	1	9	N	1	1	8			924
12	12741	X	8069	-0-	-4672	-0-	8069	3			N	-0-					924
01	12741	X	5097	-0-	-7644	-0-	5097	3			N	-0-					924
02	8176	X	7766	-0-	-410	-0-	7766	3			N	-0-					924
*03	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					924
*04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					924

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2072	-0-	-748	-0-	2072	3			N	-0-					280
12	2914	X	973	-0-	-1941	-0-	973	3			N	-0-					280
01	2697	X	1541	-0-	-1156	-0-	1541	3			N	-0-					280
02	2240	X	1239	-0-	-1001	-0-	1239	3			N	-0-					280
03	2139	X	1868	-0-	-271	-0-	1868	3			N	-0-					280
*04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					280

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6574	-0-	-956	-0-	6574	3			N	-0-					187
12	7781	X	6638	-0-	-1143	-0-	6635	3	3	9	N	3					190
01	7471	X	6210	-0-	-1261	-0-	6210	3			N	-0-					190
02	6076	X	4531	-0-	-1545	-0-	4523	3	8	9	N	7					197
03	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6218	3			N	-0-					197
04	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	3			N	-0-					197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20610	X	19773	-0-	-837	-0-	19773	3			N	-0-					92
12	21452	X	20469	-0-	-983	-0-	20469	3			N	-0-					92
01	22227	X	17109	-0-	-5118	-0-	17109	3			N	-0-					92
02	20076	X	15512	-0-	-4564	-0-	15512	3			N	-0-					92
03	22227	X	21363	-0-	-864	-0-	21363	3			N	-0-					92
*04	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	20633	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5055	-0-	-285	-0-	5055	3			N	-0-					159
12	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	9028	3			N	-0-					159
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					159
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	3			N	-0-					159
03	5270	X	5221	-0-	-49	-0-	5221	3			N	-0-					159
04	6120	X	4853	-0-	-1267	-0-	4853	3			N	-0-					159

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2364	-0-	-966	-0-	2364	3			N	-0-					400
12	4154	X	2488	-0-	-1666	-0-	2488	3			N	-0-					400
01	4154	X	2451	-0-	-1703	-0-	2451	3			N	-0-					400
02	4256	X	2089	-0-	-2167	-0-	2089	3			N	-0-					400
03	4712	X	2595	-0-	-2117	-0-	2595	3			N	-0-					400
*04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					345
12	1085	X	462	-0-	-623	-0-	462	3			N	-0-					345
01	1147	X	97	-0-	-1050	-0-	97	3			N	-0-					345
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					345
*03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					345
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					345

UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					92
12	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					92
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					92
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					92
*03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					92
04	1170	X	43	-0-	-1127	-0-	43	3			N	-0-					92

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			N	-0-					223
12	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					223
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-					223
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					223
*03	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3			N	-0-					223
*04	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					223

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

11	2370	X	193	-0-	-2177	-0-	193	3			N	-0-					47
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					47
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-					47
02	2212	X	2074	-0-	-138	-0-	2074	3			N	-0-					47
*03	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					47
*04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			N	-0-					-0-
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-					-0-
*03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
*04	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

11	630	N	403	-0-	-227	-0-	403	3			N	-0-					184
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					184
01	868	N	140	-0-	-728	-0-	140	3			N	-0-					184
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					184
*03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					184
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

11	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	3			N	-0-					-0-
12	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	3			N	-0-					-0-
01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	8174	-0-	-3082	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
03	12462	X	8684	-0-	-3778	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
04	14040	X	10827	-0-	-3213	-0-	10827	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					33
12	868	N	435	-0-	-433	-0-	435	3			N	-0-					33
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					33
*04	420	N	39	-0-	-381	-0-	39	3			N	-0-					33

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
03	837	X	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					199
12	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	3			N	-0-					199
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					199
02	812	N	197	-0-	-615	-0-	197	3			N	-0-					199
03	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	3			N	-0-					199
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	425	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

11	22650	X	20852	-0-	-1798	-0-	20852	3			N	-0-					353
12	22041	X	21308	-0-	-733	-0-	21308	3			N	-0-					353
01	22103	X	21092	-0-	-1011	-0-	21092	3			N	-0-					353
02	19964	X	18855	-0-	-1109	-0-	18855	3			N	-0-					353
03	21886	X	20494	-0-	-1392	-0-	20494	3			N	-0-					353
04	20850	X	19985	-0-	-865	-0-	19985	3			N	-0-					353

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

11	16662	X	16662	-0-	-0-	-0-	16661	3	1	9	N	1	1	8			60
12	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	3			N	-0-					60
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					60
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					60
*03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					60
*04	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	3			N	-0-					60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	6523	-0-	-1097	-0-	6523	3			N	-0-					31
12	7130	X	6721	-0-	-409	-0-	6721	3			N	-0-					31
01	7192	X	6623	-0-	-569	-0-	6623	3			N	-0-					31
02	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					31
*03	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3			N	-0-					31
*04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3			N	-0-					31

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					67
12	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					67
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					67
02	1092	N	861	-0-	-231	-0-	861	3			N	-0-					67
*03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					67
04	1170	N	785	-0-	-385	-0-	785	3			N	-0-					67

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

11	2730	N	1668	-0-	-1062	-0-	1668	3			N	-0-					408
12	2449	N	1792	-0-	-657	-0-	1779	3	13	9	N	12					420
01	2356	N	1353	-0-	-1003	-0-	1353	3			N	-0-					420
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					420
03	1798	N	948	-0-	-850	-0-	948	3			N	-0-					420
04	1320	N	281	-0-	-1039	-0-	281	3			N	-0-					420

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014 - P&A 09/14/14

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

11	3000	N	13717	-0-	10717	14006	13717	3			N	-0-					590
12	28996	X	14990	-0-	-14006	-0-	14949	3	41	9	N	37					627
01	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	15973	3	28	9	N	25					652
02	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-					652
*03	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	3			N	-0-					652
*04	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	3			N	-0-					652

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	117420	X	91831	-0-	-25589	-0-	91831	3			N	-0-			225
12	121334	X	84897	-0-	-36437	-0-	84897	3			N	-0-			225
01	112158	X	88262	-0-	-23896	-0-	88262	3			N	-0-			225
02	87724	X	68290	-0-	-19434	-0-	68290	3			N	-0-			225
03	94891	X	75343	-0-	-19548	-0-	75343	3			N	-0-			225
04	91830	X	83472	-0-	-8358	-0-	83472	3			N	-0-			225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	37171	X	37171	-0-	-0-	-0-	37171	3			N	-0-			530
12	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	26671	3			N	-0-			530
01	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	27459	3	2	9	N	2			532
02	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	3			N	-0-			532
*03	16256	X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	3			N	-0-			532
*04	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-	15325	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			222
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			222
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	4	N	-0-			222
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	4	N	-0-			222

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
11	6750	X	5640	-0-	-1110	-0-	617	1	5023	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	6032	-0-	-881	-0-	601	1	5431	2	N	-0-			-0-
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	619	1	7375	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5261	-0-	-423	-0-	572	1	4689	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5866	-0-	-427	-0-	652	1	5214	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	6032	-0-	-1708	-0-	668	1	5364	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	2			N	-0-			-0-
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-			-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-			-0-
12	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-			-0-
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-			-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-			-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

11	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3		Y	-0-					-0-
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-					-0-
01	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-				Y	-0-					-0-
02	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	3		Y	-0-					-0-
03	9331	X	4206	-0-	-5125	-0-	4206	3		Y	-0-					-0-
*04	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3		Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	30	1	2409	2	N	387	358	1	302
						426	9							
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	31	1	2381	2	N	398	363	1	337
						438	9							
01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	N	370	539	1	168
						407	9							
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	28	1	2138	2	N	339	360	1	147
						373	9							
03	2666 X	1925	-0-	-741	-0-	31	1	1677	2	N	197	179	1	165
						217	9							
04	2580 X	1357	-0-	-1223	-0-	30	1	1134	2	N	175			340
						193	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

11	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1133	3	7	9	N	6			123
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1978	3	15	9	N	14			137
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	3	8	9	N	7			144
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1801	3	11	9	N	10			154
03	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1837	2	9	9	N	8			162
04	1860 N	1111	-0-	-749	-0-	1111	3			N	-0-			162

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

11	9390 X	8381	-0-	-1009	-0-	8340	3	41	9	N	37			233
12	9517 X	8157	-0-	-1360	-0-	8126	3	31	9	N	28	183	1	78
01	9269 X	8658	-0-	-611	-0-	8625	3	33	9	N	30			108
02	8232 X	7538	-0-	-694	-0-	7505	3	33	9	N	30			138
03	8742 X	7830	-0-	-912	-0-	7800	3	30	9	N	27			165
04	8370 X	7443	-0-	-927	-0-	7423	3	20	9	N	18			183

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

11	2850 X	1769	-0-	-1081	-0-	1766	3	3	9	N	3			27
12	2945 X	1280	-0-	-1665	-0-	1277	3	3	9	N	3			30
01	2945 X	2810	-0-	-135	-0-	2808	3	2	9	N	2			32
02	2660 X	1998	-0-	-662	-0-	1996	3	2	9	N	2			34
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-			27
04	2730 X	1563	-0-	-1167	-0-	1563	3			N	-0-			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1347	-0-	-81	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	1347	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) 38260 664 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23-A WELL #: 28 RRCID -> 117207 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	213	1		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3837	-0-	-1867	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3685	-0-	-5	-0-	3685	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6408	-0-	-42	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	4954	-0-	-1711	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
*04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
*02	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
*03	7905	X	6117	-0-	-1788	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5347	-0-	-2123	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		257	-0-	257	543	257	3			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		65	-0-	65	608	65	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		173	-0-	173	781	170	3	3	9	Y	3					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	178					Y	-0-			2
12	DLQ G-10	397	-0-	397	575	386	3	11	9	Y	10			12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	575					Y	-0-			12
02	DLQ G-10	267	-0-	267	842	257	3	10	9	Y	9			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

11	5370 X	2036	-0-	-3334	-0-	2036	2	N	-0-			-0-
12	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2	N	-0-			-0-
01	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2	N	-0-			-0-
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2	N	-0-			-0-
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2	N	-0-			-0-
04	6990 X	6119	-0-	-871	-0-	6119	2	N	-0-			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

11	6420 X	2020	-0-	-4400	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
12	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2	N	-0-			-0-
01	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2	N	-0-			-0-
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2	N	-0-			-0-
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2	N	-0-			-0-
04	6990 X	6283	-0-	-707	-0-	6283	2	N	-0-			-0-

HARRISON RANCH (MORROW) 39270 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERRY BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119898 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 1868 PERF. 1209 - 1868

11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 23 RRCID -> 019961 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11543 - 12020

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 26 RRCID -> 019964 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 51 RRCID -> 019970 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11718 - 12002

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 019971 COMPL. DATE 06/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 62 RRCID -> 019974 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11494 - 11812

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 019983 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11834 - 12124

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 112 RRCID -> 019994 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 019996 COMPL. DATE 02/03/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 019999 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 221 RRCID -> 020007 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11920 - 12083

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 020013 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 020014 COMPL. DATE 07/26/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 293 RRCID -> 020017 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11920 - 12000

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 312 RRCID -> 020020 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11790 - 11962

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 11970

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 324 RRCID -> 020028 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 11846 PERF.11650 - 11845

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 443 RRCID -> 020060 COMPL. DATE 04/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 12060

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 591 RRCID -> 020085 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11690 - 12044

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 641 RRCID -> 020091 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 070386 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 12304 PERF. N/A

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*05	251082	X	251082	-0-	-0-	-0-	250090	2	992	9	N	902	902	1			-0-
*06	244836	X	244836	-0-	-0-	-0-	244134	2	702	9	N	638	638	1			-0-
*07	245805	X	245805	-0-	-0-	-0-	245248	2	557	9	N	506	506	1			-0-
*08	248868	X	248868	-0-	-0-	-0-	248506	2	362	9	N	329	329	1			-0-
*09	241666	X	241666	-0-	-0-	-0-	241563	2	103	9	N	94	94	1			-0-
*10	261722	X	261722	-0-	-0-	-0-	260434	2	1288	9	N	1171	1171	1			-0-
*11	239831	X	239831	-0-	-0-	-0-	238653	2	1178	9	N	1071	1071	1			-0-
*12	55831	X	33642	-0-	-22189	-0-	33514	2	128	9	N	116	116	1			-0-
*01	139213	X	139213	-0-	-0-	-0-	138800	2	413	9	N	375	375	1			-0-
*02	235228	X	154564	-0-	-80664	-0-	152806	2	1758	9	N	1598	1598	1			-0-
03	260431	X	260213	-0-	-218	-0-	257424	2	2789	9	N	2535	2535	1			-0-
04	239820	X	237322	-0-	-2498	-0-	237322	2			N	-0-					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 11820

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 11810

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVOIAN UNIT WELL #: 3810H RRCID -> 208528 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11670 - 15952

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 258018 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11620 - 11900

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
COG OPERATING LLC 166150
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-				-0-
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-				-0-
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-				-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	604	3	34	9	Y	31	17	1		14
*03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	666	3	103	9	Y	94				108
*04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	640	3	133	9	Y	121				229

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MC DIVITT STATE WELL #: 2 RRCID -> 205915 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5213 - 5225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2336	-0-	-664	-0-	2336	1			N	-0-					-0-
12	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	2796	1			N	-0-					-0-
01	3100	X	2295	-0-	-805	-0-	2295	1			N	-0-					-0-
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	1			N	-0-					-0-
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	1			N	-0-					-0-
04	2700	X	2278	-0-	-422	-0-	2278	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-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

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					268
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					268
01	589	N	244	-0-	-345	-0-	244	1			N	-0-					268
02	560	N	244	-0-	-316	-0-	244	1			N	-0-					268
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	1			N	-0-					268
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

11	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-					89
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					89
01	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	2			N	-0-					89
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	1424	2			N	-0-					89
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					89
*04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

11	2520	X	1785	-0-	-735	-0-	1779	2	6	9	N	5					140
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2384	2	2	9	N	2					142
01	2759	N	2152	-0-	-607	-0-	2152	2			N	-0-					142
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					142
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2368	2	35	9	N	32					174
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5					179

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
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					28
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					28
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	816	2	22	9	Y	20					48
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	725	2	36	9	Y	33					81
*03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	Y	7					88
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					88

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

11	1170	N	982	-0-	-188	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4361	-0-	1261	1261	4361	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3360	-0-	560	1821	3360	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4421	-0-	1321	3142	4421	3			N	-0-					-0-
*04	7596	X	4454	-0-	-3142	-0-	4454	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

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	1			N	-0-					42
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	1			N	-0-					42
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK //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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	DLQ G-10	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

11	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
12	2697 X	2021	-0-	-676	-0-	2004	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	2697 X	1440	-0-	-1257	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	2464 X	1346	-0-	-1118	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	2728 X	1081	-0-	-1647	-0-	1077	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

11	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
12	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	6242	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3077	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
12	992 N	172	-0-	-820	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
04	660 N	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL RANCH (MISS) 41462 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BLAGRAVE "A" WELL #: 1 RRCID -> 109808 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10084 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					110
12	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					110
01	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					110
02	2240	X	2118	-0-	-122	-0-	2118	3			N	-0-					110
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					110
04	2400	X	2172	-0-	-228	-0-	2172	3			N	-0-					110

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

11	826	X	826	-0-	-0-	-0-	60	1	766	3	N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-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

11	810	#	220	-0-	-590	-0-	220	3			Y	-0-					33
12	1147	#	1066	-0-	-81	-0-	990	3	76	9	Y	69					102
01	1147	#	968	-0-	-179	-0-	904	3	64	9	Y	58	127	1			33
02	1036	#	637	-0-	-399	-0-	236	1	401	3	Y	-0-					33
03	687	R	687	-0-	-0-	-0-	251	1	262	3	Y	158	166	1			25
							174	9									
04	1020	#	583	-0-	-437	-0-	225	1	339	3	Y	17					42
							19	9									

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

02	DELQ PR		399	-0-	399	399	148	1	251	3	N	-0-					-0-
03	0		366	-0-	366	765	179	1	187	3	N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	765					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	648	1	353	3	N	-0-					55
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	729	1	1056	3	N	-0-					55
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	648	1	1017	3	N	-0-					55
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	702	1	1452	3	N	-0-					55
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	729	1	1157	3	N	-0-					55
*04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	729	1	1121	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

11	19920 X	15498	-0-	-4422	-0-	936	1	9744	3	N	-0-					-0-
						4818	4									
12	20584 X	19768	-0-	-816	-0-	1209	1	18559	3	N	-0-					-0-
01	20584 X	18437	-0-	-2147	-0-	1014	1	15947	3	N	-0-					-0-
						1476	4									
02	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	975	1	16714	3	N	-0-					-0-
03	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	1053	1	17262	3	N	-0-					-0-
*04	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	1053	1	17341	3	N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

11	8250 X	6462	-0-	-1788	-0-	4063	3	2399	4	N	-0-					-0-
12	8525 X	7988	-0-	-537	-0-	7719	3	269	4	N	-0-					-0-
01	8432 X	6310	-0-	-2122	-0-	5458	3	852	4	N	-0-					-0-
02	7224 X	6305	-0-	-919	-0-	5989	3	316	4	N	-0-					-0-
03	7998 X	6818	-0-	-1180	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
04	7740 X	7122	-0-	-618	-0-	7122	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

11	13920 X	13178	-0-	-742	-0-	720	1	8285	3	N	-0-					26
						4173	4									
12	14384 X	14357	-0-	-27	-0-	870	1	13487	3	N	-0-					26
01	14384 X	12414	-0-	-1970	-0-	780	1	10737	3	N	-0-					26
						897	4									
02	11676 X	10825	-0-	-851	-0-	720	1	10105	3	N	-0-					26
03	12927 X	12347	-0-	-580	-0-	810	1	11537	3	N	-0-					26
04	12510 X	9953	-0-	-2557	-0-	810	1	9143	3	N	-0-					26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					43
12	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					43
01	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					43
02	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					43
*03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					43
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

11	217 R	217	-0-	-0-	-0-	203	2	14	9	N	13					97
12	207 R	207	-0-	-0-	-0-	174	2	33	9	N	30					127
01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	260	2	31	9	N	28					155
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					155
*03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	N	18	163	1			10
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					10
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					10
01	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					10
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					10
03	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					10
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11688 - 11718

11	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			Y	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

11	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
12	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-
01	2635 N	2506	-0-	-129	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
02	2800 X	1230	-0-	-1570	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
03	3100 X	1438	-0-	-1662	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
04	3000 X	1575	-0-	-1425	-0-	1575	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

11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

INEZ (DEEP) //CONT.// 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					78
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					78
01	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	2176	3			N	-0-					78
02	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	1923	3			N	-0-					78
03	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	2064	3			N	-0-					78
04	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1940	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1741	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	Y	6	5	0			1
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1781	2	47	9	Y	43	39	0			5
*04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1535	2	21	9	Y	19	21	0			3

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
DE OPERATING LLC 216567
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRYANS FARMS WELL #: 2 RRCID -> 206108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5289 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	60		3165	-0-	3105	3105	3113	3	52	9	Y	47	39	1			45
12	3100	N	2597	-0-	-503	2602	2553	3	44	9	Y	40	46	1			39
01	4625	R	2023	-0-	-2602	-0-	1987	3	36	9	Y	33	33	1			39
02	5209		5209	-0-	-0-	-0-	5129	3	80	9	Y	73	92	1			20
*03	8150		8150	-0-	-0-	-0-	8023	3	127	9	Y	115	94	1			41
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	217 #	147	-0-	-70	-0-	147 3		N	-0-			-0-
01	186 #	133	-0-	-53	-0-	133 3		N	-0-			-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-			-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50 3		N	-0-			-0-
12	93 #	48	-0-	-45	-0-	48 3		N	-0-			-0-
01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50 3		N	-0-			-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-			-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

11	60 #	18	-0-	-42	-0-	18 3		N	-0-			-0-
12	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 3		N	-0-			-0-
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	59 3		N	-0-			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

11	641 R	641	-0-	-0-	-0-	619 2	22 9	N	20			33
12	651 R	651	-0-	-0-	-0-	619 2	32 9	N	29	10 8		52
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-			N	43	86 1	9 8	-0-
02	643 R	643	-0-	-0-	-0-	635 2	8 9	N	7			7
03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	676 2	22 9	N	20			27
*04	704 R	704	-0-	-0-	-0-	686 2	18 9	N	16			43

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

11	3256 R	3256	-0-	-0-	-0-	3191 3	65 9	Y	59	60 1		16
12	3286 #	2640	-0-	-646	-0-	2590 3	50 9	Y	45	51 1		10
01	3565 #	3275	-0-	-290	-0-	3263 3	12 9	Y	11	19 1		2
02	3192	2853	-0-	-339	-0-	2846 3	7 9	Y	6	7 1		1
03	3534	3112	-0-	-422	-0-	3091 3	21 9	Y	19	16 1		4
04	3270 #	2994	-0-	-276	-0-	2968 3	26 9	Y	24	23 1		5

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	359 2	9 9	Y	8	9 1		38
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	630 2	14 9	Y	13	10 1		41
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	473 2	18 9	Y	16	21 1		36
02	DLQ G-10	432	-0-	432	432	407 2	25 9	Y	23	30 1		29
03	DLQ G-10	520	-0-	520	952	495 2	25 9	Y	23	21 1		31
04	DLQ G-10	458	-0-	458	1410	440 2	18 9	Y	16	10 1		37

JANELLE (DEVONIAN) //CONT.// 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					223
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					228
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					233
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					238
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					243
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					248

JANELLE (WICHITA ALBANY) 45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	359	2	17	9	Y	15	18	1			19
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	Y	26	21	1			24
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	630	2	36	9	Y	33	42	1			15
02	DLQ G-10		593	-0-	593	593	542	2	51	9	Y	46	60	1			1
03	DLQ G-10		710	-0-	710	1303	660	2	50	9	Y	45	41	1			5
04	DLQ G-10		623	-0-	623	1926	587	2	36	9	Y	33	21	1			17

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1578	3	17	9	Y	15	12	1			3

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	#	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			82

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

11	27346 X	27346	-0-	-0-	-0-	27346	3	N	-0-			-0-
12	35966 X	35966	-0-	-0-	-0-	35966	3	N	-0-			-0-
01	38433 X	38433	-0-	-0-	-0-	38433	3	N	-0-			-0-
02	34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	34376	3	N	-0-			-0-
03	44308 X	44308	-0-	-0-	-0-	44308	3	N	-0-			-0-
*04	45373 X	45373	-0-	-0-	-0-	45373	3	N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

11	12390 X	2527	-0-	-9863	-0-	2527	2	N	-0-			-0-
12	5363 X	2115	-0-	-3248	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
01	3410 X	554	-0-	-2856	-0-	554	2	N	-0-			-0-
02	3080 X	1623	-0-	-1457	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
03	2945 X	1140	-0-	-1805	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
04	2520 X	1476	-0-	-1044	-0-	1476	2	N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	78	1	465	2	N	-0-					33
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	89	1	395	2	N	-0-					33
01	620 N	455	-0-	-165	-0-	20	1	435	2	N	-0-					33
02	504 N	436	-0-	-68	-0-	436	3			N	-0-					33
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					33
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	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
11	180 #	135	-0-	-45	-0-	95	2	40	9	N	36					210
12	186 #	99	-0-	-87	-0-	74	2	25	9	N	23					233
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	80	2	20	9	N	18	182	1			69
*02	140 #	71	-0-	-69	-0-	51	2	20	9	N	18					87
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	26					113
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					113

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N & B TRANSPORTS 598297
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR	153	-0-	153	153	153	2			N	-0-					-0-
12	651 #	131	-0-	-520	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	651 #	177	-0-	-474	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	588 #	176	-0-	-412	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	480 #	383	-0-	-97	-0-	383	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	12695 R	12695	-0-	-0-	-0-	12445	3	250	9	Y	227	143	1			208
12	13173 R	13173	-0-	-0-	-0-	12880	3	293	9	Y	266	361	1			113
01	14634 R	14634	-0-	-0-	-0-	14388	3	246	9	Y	224	144	1			193
*02	14128 R	14128	-0-	-0-	-0-	13963	3	165	9	Y	150	144	1			199
*03	14783 R	14783	-0-	-0-	-0-	14711	3	72	9	Y	65	71	1			193
04	14160 #	13947	-0-	-213	-0-	13813	3	134	9	Y	122	133	1			182

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14123 R	14123	-0-	-0-	-0-	14024	3	99	9	N	90	57	1			83
12	14737 R	14737	-0-	-0-	-0-	14583	3	154	9	N	140	164	1			59
01	15110 R	15110	-0-	-0-	-0-	14979	3	131	9	N	119	76	1			102
*02	13486 R	13486	-0-	-0-	-0-	13405	3	81	9	N	74	76	1			100
*03	15655 R	15655	-0-	-0-	-0-	15619	3	36	9	N	33	36	1			97
*04	15322 R	15322	-0-	-0-	-0-	15278	3	44	9	N	40	67	1			70

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

11	3450 #	1030	-0-	-2420	-0-	969	3	61	9	Y	55					99
12	4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4420	3	72	9	Y	65	161	1			3
01	3565 #	2494	-0-	-1071	-0-	2447	3	47	9	Y	43					46
02	2940 #	929	-0-	-2011	-0-	894	3	35	9	Y	32					78
03	3565 #	669	-0-	-2896	-0-	619	3	50	9	Y	45	85	1			38
04	3450 #	359	-0-	-3091	-0-	271	3	88	9	Y	80					118

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	5706 R	5706	-0-	-0-	-0-	5706	3			Y	-0-					-0-
12	3685 R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
01	4970 R	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
02	3561 R	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
03	3343 R	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
*04	3685 R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (MCKEE) 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

11	DLQ G-10	937	-0-	937	937	925	2	12	9	Y	11					403
12	DLQ G-10	1210	-0-	1210	2147	1203	2	7	9	Y	6					409
01	DLQ G-10	1582	-0-	1582	3729	1567	2	15	9	Y	14					423
02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	5798	2057	2	12	9	Y	11					434
03	7351 X	1553	-0-	-5798	-0-	1513	2	40	9	Y	36					470
*04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	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

11	1920 X	1028	-0-	-892	-0-	960	2	68	9	N	62	172	1			123
12	1860 X	1445	-0-	-415	-0-	1366	2	79	9	N	72					195
01	1860 X	1422	-0-	-438	-0-	1341	2	81	9	N	74	180	1			89
02	1680 X	861	-0-	-819	-0-	789	2	72	9	N	65					154
03	1643 X	364	-0-	-1279	-0-	263	2	101	9	N	92	177	1			69
04	1410 X	518	-0-	-892	-0-	437	2	81	9	N	74					143

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

11	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			Y	-0-					31
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					31
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					31
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					31
*03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					31
*04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					31

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
12	1550 N	1323	-0-	-227	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
01	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
02	1400 N	1060	-0-	-340	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
*03	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	1290 N	975	-0-	-315	-0-	975	2			Y	-0-					-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610 N	2520	-0-	-90	-0-	2520	2			Y	-0-					104
12	2480 N	2065	-0-	-415	-0-	2029	2	36	9	Y	33					137
01	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2828	2	46	9	Y	42					179
02	2800 N	3278	-0-	478	478	3250	2	28	9	Y	25					204
*03	3100 N	3292	-0-	192	670	3270	2	22	9	Y	20					224
*04	3000 N	3473	-0-	473	1143	3464	2	9	9	Y	8					232

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
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					17
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					17
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					17
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					17
*03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					17
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					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
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	560 N	437	-0-	-123	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	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
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					1
12	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	3			Y	-0-					1
01	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-					1
02	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	3			Y	-0-					1
03	775 N	437	-0-	-338	-0-	437	3			Y	-0-					1
04	780 N	601	-0-	-179	-0-	601	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					11
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	3			Y	-0-					11
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					11
02	644 N	507	-0-	-137	-0-	507	3			Y	-0-					11
03	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	3			Y	-0-					11
04	600 N	451	-0-	-149	-0-	451	3			Y	-0-					11

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					1
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			Y	-0-					1
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					1
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	493	3			Y	-0-					1
03	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	3			Y	-0-					1
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			Y	-0-					1
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					1
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	3			Y	-0-					1
03	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					1
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			Y	-0-					4
12	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	1400	3			Y	-0-					4
01	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			Y	-0-					4
02	1568	N	1241	-0-	-327	-0-	1241	3			Y	-0-					4
03	1395	N	800	-0-	-595	-0-	800	3			Y	-0-					4
04	1440	N	1102	-0-	-338	-0-	1102	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					7
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					7
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					7
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	3			Y	-0-					7
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-					7
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					14
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					14
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					14
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			Y	-0-					14
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					14
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					14

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAIRD, W. E. WELL #: 1954 RRCID -> 170776 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	57	-0-	-1023	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	21	-0-	-382	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	37	-0-	-19	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	3			Y	-0-					-0-
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			Y	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	2648	-0-	-1216	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	1880	-0-	-2398	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3483	-0-	-657	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

11	4560	X	2301	-0-	-2259	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-
12	4712	X	2229	-0-	-2483	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
01	3348	X	1848	-0-	-1500	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2367	-0-	-377	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

11	10860	X	10856	-0-	-4	-0-	10705	3	151	9	Y	137	86	1			125
12	11222	X	11041	-0-	-181	-0-	10888	3	153	9	Y	139	205	1			59
01	11222	X	10877	-0-	-345	-0-	10746	3	131	9	Y	119	76	1			102
*02	10136	X	9868	-0-	-268	-0-	9785	3	83	9	Y	75	76	1			101
*03	11222	X	10770	-0-	-452	-0-	10701	3	69	9	Y	63	36	1			128
04	10860	X	10396	-0-	-464	-0-	10322	3	74	9	Y	67	88	1			107

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

11	3120	X	2886	-0-	-234	-0-	2852	3	34	9	Y	31	32	1			4
12	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2835	3	30	9	Y	27	26	1			5
01	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	2854	3	25	9	Y	23	22	1			6
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2647	3	30	9	Y	27	29	1			4
03	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	2788	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	2031	-0-	-41	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1105	3	39	9	Y	35	18	1			30
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1008	3	36	9	Y	33	50	1			13
01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1052	3	31	9	Y	28	20	1			21
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	987	3	34	9	Y	31	30	1			22
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1203	3	42	9	Y	38	43	1			17
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1171	3	37	9	Y	34	32	1			19

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	519	-0-	-561	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	720	-0-	-427	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2		N	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2		N	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	2		N	-0-					-0-
03	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2		N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

11	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2		N	-0-					-0-
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2		N	-0-					-0-
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2		N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2		N	-0-					-0-
03	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	2		N	-0-					-0-
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2		N	-0-					-0-
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

11	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	2		N	-0-					-0-
12	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2		N	-0-					-0-
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	2		N	-0-					-0-
02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	2		N	-0-					-0-
03	620	N	219	-0-	-401	-0-	219	2		N	-0-					-0-
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	432	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

11	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-					-0-
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2		N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2		N	-0-					-0-
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2		N	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

11	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	620 N	434	-0-	-186	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	448 N	360	-0-	-88	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434 N	158	-0-	-276	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	450 N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252 N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	248 N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

11	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	279 N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	300 N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

11	240 N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196 N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	210 N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

11	570	N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	651	N	444	-0-	-207	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-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
11	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1028	-0-	-460	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	853	-0-	-183	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	373	-0-	-650	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	2			N	-0-					-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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-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
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-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
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-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
11	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	532	N	431	-0-	-101	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		20	-0-	20	67	20	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		40	-0-	40	107	40	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	2		N	-0-			-0-
12	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2		N	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

11	1470 N	1224	-0-	-246	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1133	-0-	-510	-0-	1133	2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	941	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	411	-0-	-736	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	810	-0-	-390	-0-	810	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

11	840 N	701	-0-	-139	-0-	701	2		N	-0-			-0-
12	930 N	649	-0-	-281	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	2		N	-0-			-0-
02	644 N	539	-0-	-105	-0-	539	2		N	-0-			-0-
03	651 N	236	-0-	-415	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	690 N	464	-0-	-226	-0-	464	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

11	1680 N	1397	-0-	-283	-0-	1397	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1408	-0-	-266	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1073	-0-	-243	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	469	-0-	-833	-0-	469	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	924	-0-	-426	-0-	924	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	527 N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	364 N	294	-0-	-70	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	341 N	129	-0-	-212	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	360 N	253	-0-	-107	-0-	253	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

11	1620 N	1344	-0-	-276	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1244	-0-	-554	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	1355	-0-	-257	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	451	-0-	-789	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	889	-0-	-431	-0-	889	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

11	780 N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	868 N	601	-0-	-267	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	775 N	655	-0-	-120	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	616 N	499	-0-	-117	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	589 N	218	-0-	-371	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	630 N	430	-0-	-200	-0-	430	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					1
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					1
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					1

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

11	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B TRANSPORTS 598297
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
*04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					62
12	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					62
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					62
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					62
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					62
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					62

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-			-0-
12	217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2	N	-0-			-0-
01	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2	N	-0-			-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191	2	N	-0-			-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2	N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	246	2	21	9	Y	19	63	1			27
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	46	50	1			23
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	35					58
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	45	53	1			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	62	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					83

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	4	1	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			36

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-
*03	250	X	125	-0-	-125	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		125	-0-	125	125	125	3			N	-0-					-0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		33	-0-	33	57	33	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7	-0-	7	64	7	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	162	-0-	162	162	162	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-

BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

11	3000	N	3093	-0-	93	B	199640	3063	2	30	9	N	27				150
12	3100	N	3030	-0-	-70	B	199570	3005	2	25	9	N	23				173
01	770		-0-	-0-	-770	B	198800					N	-0-	105	1		15
02	2772		2285	-0-	-487	B	198313	2262	2	23	9	N	21				36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 198313																	
03	2206		2860	-0-	654	B	198967	2832	2	28	9	N	25				61
04	302		2769	-0-	2467	B	201434	2743	2	26	9	N	24				85

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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-

BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

11	1320	N	-0-	-0-	-1320	B	-0-					N	-0-				-0-
12	679	N	-0-	-0-	-679	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4557					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4557					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4557					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-4557					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4557																	
03	T. A.		106	-0-	106	B	-4451	106	2			N	-0-				-0-
04	T. A.		930	-0-	930	B	-3521	930	2			N	-0-				-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	23	22	0		1

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	470	-0-	-336	B	-9918	419	3	51	9	Y	46	29	1			42
12	236	552	-0-	316	B	-9602	501	3	51	9	Y	46	68	1			20
01	257	437	-0-	180	B	-9422	394	3	43	9	Y	39	25	1			34
*02	438	163	-0-	-275	B	-9697	138	3	25	9	Y	23	25	1			32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4518 CANCELLED UNDERAGE -> -5179																	
*03	334	45	-0-	-289	B	-4807	31	3	14	9	Y	13	12	1			33
04	46 N	38	-0-	-8	B	-4807	30	3	8	9	Y	7	23	1			17

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1339 N	1339	-0-	-0-	B	-0-	1163	3	176	9	N	160	99	1			137
12	1447 N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1261	3	186	9	N	169	240	1			66
01	1194 N	1194	-0-	-0-	B	-0-	1015	3	179	9	N	163	105	1			124
02	1232 N	1204	-0-	-28	B	-0-	1026	3	178	9	N	162	170	1			116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1541 N	1541	-0-	-0-	B	-0-	1301	3	240	9	N	218	237	1			97
*04	1515 N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1317	3	198	9	N	180	178	1			99

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224 N	147	-0-	-77	B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	223 N	131	-0-	-92	B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 #	2659	-0-	-341		-0-	2609	3	50	9	N	45	177	0			48
12	3100 #	3053	-0-	-47		-0-	2979	3	74	9	N	67					115
01	3100 #	3005	-0-	-95		-0-	2931	3	74	9	N	67					182
02	2660 #	2615	-0-	-45		-0-	2571	3	44	9	N	40	171	0			51
03	3038 #	2997	-0-	-41		-0-	2924	3	73	9	N	66					117
04	2940 #	2873	-0-	-67		-0-	2798	3	75	9	N	68					185

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
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7782	R	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
02	7224		7802	-0-	578	578	7802	3			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	578					N	NO RPT					-0-
04	2400	#	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					56
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					56
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					56
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					56
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	821	-0-	-19	-0-	821	3			Y	-0-					63
12	868	#	831	-0-	-37	-0-	831	3			Y	-0-					63
01	868	#	809	-0-	-59	-0-	809	3			Y	-0-					63
02	784	#	745	-0-	-39	-0-	745	3			Y	-0-					63
03	868	#	814	-0-	-54	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
04	810	#	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		6684	-0-	6684	6684	6684	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6556	-0-	6556	13240	6556	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13240					Y	-0-					-0-
*04	7224		6171	-0-	-1053	12187	6171	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
11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	5100	#	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	874	R	874	-0-	-0-	-0-	726	3	148	4	Y	-0-					7
*04	2029	R	2029	-0-	-0-	-0-	1968	3	61	4	Y	-0-					7

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
11	5280		-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4508	R	4508	-0-	-0-	-0-	8	3	4500	4	Y	-0-					-0-
12	4651	R	4651	-0-	-0-	-0-	1	3	4650	4	Y	-0-					-0-
01	3950	R	3950	-0-	-0-	-0-	2657	3	1293	4	Y	-0-					-0-
02	4200	#	2656	-0-	-1544	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
*03	4650	#	2447	-0-	-2203	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
04	4500	#	1703	-0-	-2797	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	#	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	4922	R	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					-0-
02	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
03	5024	R	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			Y	-0-					7
04	4770	#	3650	-0-	-1120	-0-	3650	3			Y	-0-					7

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370		-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	342	3	69	4	Y	-0-					7
*04	1791	R	1791	-0-	-0-	-0-	1737	3	54	4	Y	-0-					7

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	971	R	971	-0-	-0-	-0-	807	3	164	4	Y	-0-					7
*04	5370		6765	-0-	1395	1395	6560	3	205	4	Y	-0-					7

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	#	2400	-0-	-540	-0-	2400	4			Y	-0-					-0-
12	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	4			Y	-0-					-0-
01	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	4			Y	-0-					-0-
02	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2240	4			Y	-0-					-0-
03	2480	#	1251	-0-	-1229	-0-	1040	3	211	4	Y	-0-					7
04	2400	#	1264	-0-	-1136	-0-	1226	3	38	4	Y	-0-					7

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
11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	461 R	461	-0-	-0-	-0-	383	3	78	4	Y	-0-					7
*04	910 R	910	-0-	-0-	-0-	882	3	28	4	Y	-0-					7

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
02	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
03	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					7
04	1560 #	1232	-0-	-328	-0-	1232	3			Y	-0-					7

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	233	-0-	233	233	194	3	39	4	Y	-0-					7
04	DLQ G-10	998	-0-	998	1231	968	3	30	4	Y	-0-					7

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4532 J	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	4812	-0-	4812	4812	4812	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4812					Y	-0-					82
04	T. A.	2324	-0-	2324	7136	2324	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
11	7233	7233	-0-	-0-	-0-	7233	4		Y	-0-			-0-
12	5456	7474	-0-	2018	2018	7474	4		Y	-0-			-0-
01	5456	7537	-0-	2081	4099	7537	4		Y	-0-			-0-
02	4928	6826	-0-	1898	5997	6826	4		Y	-0-			-0-
03	5456	4646	-0-	-810	5187	4646	4		Y	-0-			7
04	5280	4500	-0-	-780	4407	4500	4		Y	-0-			7

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

11	5280	-0-	-0-	-5280	-0-				Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 #	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

11	210 #	83	-0-	-127	-0-	73	3	10	4	N	-0-			-0-
12	186 #	93	-0-	-93	-0-	55	3	38	4	N	-0-			-0-
01	186 #	38	-0-	-148	-0-	28	3	10	4	N	-0-			-0-
02	168 #	21	-0-	-147	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	155 #	77	-0-	-78	-0-	59	3	18	4	N	-0-			-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	25078	-0-	25078	25078	25078	2			N	-0-			-0-
01	T. A.	30113	-0-	30113	55191	30113	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	26852	-0-	26852	82043	26852	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	7327	-0-	7327	89370	7327	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	1061	-0-	1061	90431	1061	2			N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (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
11	5280	102	-0-	-5178	-0-	102	2		N	-0-			-0-
12	5456	507	-0-	-4949	-0-	507	2		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-			-0-
03	4881 R	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
*04	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

11	5280	31	-0-	-5249	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	5456	10528	-0-	5072	5072	10528	2		N	-0-			-0-
01	5456	10333	-0-	4877	9949	10333	2		N	-0-			-0-
02	4928	9128	-0-	4200	14149	9128	2		N	-0-			-0-
03	5456	6347	-0-	891	15040	6347	2		N	-0-			-0-
*04	15485	445	-0-	-15040	-0-	445	2		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	530				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	32	-0-	32	562	32	3		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	149	-0-	149	711	149	3		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	711				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	725	14	3		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	744	19	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	9834	-0-	9834	9834	9834	3		Y	-0-			-0-
01	T. A.	12488	-0-	12488	22322	12488	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	13246	-0-	13246	35568	13246	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	10475	-0-	10475	46043	10475	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	8891	-0-	8891	54934	8891	3		Y	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	9694	-0-	9694	9694	9694	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	12388	-0-	12388	22082	12388	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	13073	-0-	13073	35155	13073	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	10244	-0-	10244	45399	10244	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	8785	-0-	8785	54184	8785	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	5456	16720	-0-	11264	11264	16720	3			N	-0-					-0-
01	5456	652	-0-	-4804	6460	652	3			N	-0-					-0-
02	4928	736	-0-	-4192	2268	736	3			N	-0-					-0-
03	2804 R	536	-0-	-2268	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	429	-0-	-741	-0-	429	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	1939	-0-	1939	1939	1939	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	2451	-0-	2451	4390	2451	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	2570	-0-	2570	6960	2570	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	2021	-0-	2021	8981	2021	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	1627	-0-	1627	10608	1627	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	9717	-0-	9717	9717	9717	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	12348	-0-	12348	22065	12348	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	13086	-0-	13086	35151	13086	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	10271	-0-	10271	45422	10271	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	8785	-0-	8785	54207	8785	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54064				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	6954	-0-	6954	61018	6954	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	9020	-0-	9020	70038	9020	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	9581	-0-	9581	79619	9581	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	7508	-0-	7508	87127	7508	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6459	-0-	6459	93586	6459	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	5456	5561	-0-	105	105	5561	3		N	-0-			-0-
*01	5456	7021	-0-	1565	1670	7021	3		N	-0-			-0-
*02	4928	7476	-0-	2548	4218	7476	3		N	-0-			-0-
*03	5456	5824	-0-	368	4586	5824	3		N	-0-			-0-
*04	9561	4975	-0-	-4586	-0-	4975	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

11	750 N	160	-0-	-590	-0-	160	3		N	-0-			-0-
12	620 N	114	-0-	-506	-0-	114	3		N	-0-			-0-
01	372 N	24	-0-	-348	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-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
11	1980	N	1503	-0-	-477	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1356	-0-	-628	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1095	-0-	-672	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	941	-0-	-459	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	8790	X	8626	-0-	-164	-0-	8626	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8912	-0-	-171	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8886	-0-	-135	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	7829	-0-	-263	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
12	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

11	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1814	-0-	-263	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1647	-0-	-337	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1330	-0-	-499	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4800	X	4526	-0-	-274	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4544	-0-	-354	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4192	-0-	-148	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4571	-0-	-172	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
*04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12	589 X	470	-0-	-119	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	589 X	470	-0-	-119	-0-	470	2		N	-0-			-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			-0-
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
04	540 X	442	-0-	-98	-0-	442	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (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
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	72	1			64
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			Y	-0-	26	1			38

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	40	43	0			10
							44	9									
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	39	40	0			9
							2	4	43	9							
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	41	40	0			10
							45	9									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	36	35	0			11
							40	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	2	155	4	Y	26	36	1			5
							29	9									
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	2	161	4	Y	27	27	1			5
							30	9									

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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
11	5618 R	5618	-0-	-0-	-0-	5603	2	15	9	Y	14	15	1			4
12	5952 #	5499	-0-	-453	-0-	5493	2	6	9	Y	5	8	1			1
01	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	5262	2	958	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
02	5844 R	5844	-0-	-0-	-0-	5829	2	15	9	Y	14	13	1			3
03	6358 R	6358	-0-	-0-	-0-	1423	2	4921	4	Y	13	13	1			3
						14	9									
04	6030 #	2468	-0-	-3562	-0-	135	2	2327	4	Y	5	7	1			1
						6	9									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES-STATE WELL #: 3027 RRCID -> 080511 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING EDWARD (ATOKA) 49400 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7806 JV-P DUVAL WELL #: 1 RRCID -> 080476 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371

11	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	506	1	3997	2	N	-0-					-0-
01	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	506	1	3289	2	N	-0-					-0-
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	506	1	3822	2	N	-0-					-0-
03	4495 X	3888	-0-	-607	-0-	506	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	3295	-0-	-1055	-0-	506	1	2789	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

11	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	506	1	3822	2	N	-0-					-0-
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	506	1	3349	2	N	-0-					-0-
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	506	1	3743	2	N	-0-					-0-
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	506	1	3624	2	N	-0-					-0-
*04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	506	1	2731	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
11	750 #	625	-0-	-125	-0-	614	3	11	9	N	10					107
12	713 #	622	-0-	-91	-0-	611	3	11	9	N	10					117
01	713 #	620	-0-	-93	-0-	609	3	11	9	N	10					127
02	644 #	541	-0-	-103	-0-	541	3			N	-0-					127
03	651 #	554	-0-	-97	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8			127
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	T. A.	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					83
04	T. A.	141	-0-	141	211	141	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

11	3456	3456	-0-	-0-	10836	2455	3	1001	9	N	910	885	1			438
12	3277	3277	-0-	-0-	10836	2330	3	947	9	N	861	897	1			402
01	2993	2993	-0-	-0-	10836	2123	3	870	9	N	791	905	1			288
02	2472	2472	-0-	-0-	10836	1736	3	736	9	N	669	536	1			421
03	2263	2263	-0-	-0-	10836	1514	3	749	9	N	681	916	1			186
*04	13393	2557	-0-	-10836	-0-	1895	3	662	9	N	602	555	1			233

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GULF-DAUGHERTY WELL #: 2 RRCID -> 136216 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11932 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2017 - PLUGGED 02/05/17

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

11	570 #	473	-0-	-97	-0-	473	2			Y	-0-					85
12	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					85
01	590 R	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					86
02	532 #	524	-0-	-8	-0-	523	2	1	9	Y	1	70	1			17
03	775 #	467	-0-	-308	-0-	465	2	2	9	Y	2					19
04	750 #	285	-0-	-465	-0-	284	2	1	9	Y	1					20

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

11	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1004	2	42	9	Y	38	64	1			40
12	1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1429	2	32	9	Y	29	46	1			23
01	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	1234	2	54	9	Y	49	62	1			10
02	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1114	2	22	9	Y	20	14	1			16
03	1178 #	1145	-0-	-33	-0-	1119	2	26	9	Y	24	31	1			9
04	1140 #	912	-0-	-228	-0-	893	2	19	9	Y	17	22	1			4

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

11	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					125
12	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					125
01	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					125
02	703 R	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	Y	4					129
03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10					139
*04	781 R	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	Y	10					149

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

11	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2047	2	69	9	Y	63	47	1			104
12	3221 R	3221	-0-	-0-	-0-	3220	2	1	9	Y	1	62	1			43
01	2725 R	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-	31	1			12
02	2391 R	2391	-0-	-0-	-0-	2372	2	19	9	Y	17	13	1			16
03	2635 #	2187	-0-	-448	-0-	2161	2	26	9	Y	24	31	1			9
04	2550 #	1552	-0-	-998	-0-	1533	2	19	9	Y	17	22	1			4

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

11	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					108
12	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					108
01	466 R	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					109
02	412 R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1	92	1			18
03	527 #	382	-0-	-145	-0-	381	2	1	9	Y	1					19
04	510 #	231	-0-	-279	-0-	230	2	1	9	Y	1					20

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

11	1350 #	216	-0-	-1134	-0-	121	2	95	9	Y	86	48	1			104
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	104	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2016

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
04	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

11	720 #	511	-0-	-209	-0-	477	2	34	9	Y	31					54
12	890 R	890	-0-	-0-	-0-	855	2	35	9	Y	32					86
01	811 R	811	-0-	-0-	-0-	775	2	36	9	Y	33	83	1			36
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	667	2	24	9	Y	22					58
03	899 #	741	-0-	-158	-0-	699	2	42	9	Y	38					96
04	870 #	619	-0-	-251	-0-	589	2	30	9	Y	27	91	1			32

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

11	840 #	740	-0-	-100	-0-	706	2	34	9	Y	31					53
12	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1143	2	36	9	Y	33					86
01	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1041	2	37	9	Y	34	84	1			36
02	867 R	867	-0-	-0-	-0-	843	2	24	9	Y	22					58
03	992 #	583	-0-	-409	-0-	541	2	42	9	Y	38					96
04	960 #	811	-0-	-149	-0-	781	2	30	9	Y	27	91	1			32

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	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

11	11340 X	9310	-0-	-2030	-0-	9310	2			N	-0-					47
12	11718 X	3879	-0-	-7839	-0-	3879	2			N	-0-					47
01	11718 X	6469	-0-	-5249	-0-	6469	2			N	-0-					47
02	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					47
03	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					47
*04	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-					47

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	712	-0-	-2498	-0-	712	2		N	-0-			-0-
12	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2		N	-0-			-0-
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
03	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2		N	-0-			-0-
*04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

11	6750 X	858	-0-	-5892	-0-	858	2		N	-0-			-0-
12	6975 X	5103	-0-	-1872	-0-	5103	2		N	-0-			-0-
01	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2		N	-0-			-0-
02	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2		N	-0-			-0-
03	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2		N	-0-			-0-
*04	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

11	11040 X	9135	-0-	-1905	-0-	9135	2		N	-0-			-0-
12	11563 X	8285	-0-	-3278	-0-	8285	2		N	-0-			-0-
01	11563 X	4924	-0-	-6639	-0-	4924	2		N	-0-			-0-
02	10444 X	-0-	-0-	-10444	-0-				N	-0-			-0-
03	11160 X	10994	-0-	-166	-0-	10994	2		N	-0-			-0-
*04	12064 X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3634	-0-	-206	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3351	-0-	-65	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					10
12	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2			N	-0-					10
01	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8725	2	22	9	N	20					30
02	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					30
03	7130	X	4255	-0-	-2875	-0-	4255	2			N	-0-					30
04	6900	X	4725	-0-	-2175	-0-	4725	2			N	-0-					30

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					37
12	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					37
01	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					37
02	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					37
03	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-					37
*04	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4206	-0-	-534	-0-	4205	2	1	9	N	1					237
12	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	4758	2			N	-0-					237
01	4712	X	4580	-0-	-132	-0-	4580	2			N	-0-					237
02	4228	X	3780	-0-	-448	-0-	3780	2			N	-0-					237
*03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					237
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67740	X	66285	-0-	-1455	-0-	66168	2	117	9	N	106	173	1			122
12	69998	X	65653	-0-	-4345	-0-	65579	2	74	9	N	67					189
01	70179	X	70179	-0-	-0-	-0-	70079	2	100	9	N	91	172	1			108
02	61600	X	55606	-0-	-5994	-0-	55505	2	101	9	N	92					200
03	71852	X	71852	-0-	-0-	-0-	71755	2	97	9	N	88	174	1			114
04	68100	X	66336	-0-	-1764	-0-	66250	2	86	9	N	78					192

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	16479	2	10	9	N	9					131
12	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	16269	2	33	9	N	30					161
01	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	16996	2	70	9	N	64					225
02	15876	X	14175	-0-	-1701	-0-	14136	2	39	9	N	35	174	1			86
03	17577	X	17377	-0-	-200	-0-	17346	2	31	9	N	28					114
04	16530	X	16272	-0-	-258	-0-	16224	2	48	9	N	44					158

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7974	-0-	-756	-0-	7974	3			N	-0-					28
12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9366	3			N	-0-					28
01	8928	X	8718	-0-	-210	-0-	8718	3			N	-0-					28
02	8036	X	6583	-0-	-1453	-0-	6581	3	2	9	N	2					30
03	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-					30
*04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2941	-0-	-209	-0-	2941	2			N	-0-					42
12	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	2			N	-0-					42
01	3224	X	2957	-0-	-267	-0-	2957	2			N	-0-					42
*02	2800	X	2696	-0-	-104	-0-	2668	2	28	9	N	25					67
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3109	2	9	9	N	8					75
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2935	2			N	-0-					75

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	810	1	25012	3	N	31					132
							34	9									
12	24924	X	23241	-0-	-1683	-0-	783	1	22427	3	N	28					160
							31	9									
01	24924	X	21320	-0-	-3604	-0-	702	1	20614	3	N	4					164
							4	9									
02	24136	X	16537	-0-	-7599	-0-	702	1	15835	3	N	-0-					164
03	26722	X	22737	-0-	-3985	-0-	729	1	21966	3	N	38					202
							42	9									
04	25860	X	20778	-0-	-5082	-0-	702	1	20011	3	N	59	183	1			78
							65	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3130	-0-	130	130	3032	2	98	4	N	-0-					23
12	2410	N	2280	-0-	-130	-0-	2241	2	39	4	N	-0-					23
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					23
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2547	2	24	4	N	-0-					23
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					23
*04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

11	34545 X	34545	-0-	-0-	-0-	34545	2			N	-0-					121
12	36698 X	36698	-0-	-0-	-0-	36698	2			N	-0-					121
01	39793 X	39793	-0-	-0-	-0-	39793	2			N	-0-					121
02	32676 X	28674	-0-	-4002	-0-	28674	2			N	-0-					121
*03	38613 X	38613	-0-	-0-	-0-	38613	2			N	-0-					121
04	37170 X	-0-	-0-	-37170	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

11	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					24
12	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4610	2	18	9	N	16	16	8			24
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					24
02	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3865	2	140	4	N	-0-					24
*03	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4719	2	22	9	N	20	20	8			24
04	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

11	18415 X	18415	-0-	-0-	-0-	18381	2	34	9	N	31					84
12	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	11177	2	17	9	N	15					99
01	20738 X	20738	-0-	-0-	-0-	20718	2	20	9	N	18					117
02	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8506	2	29	9	N	26					143
03	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	14496	2	10	9	N	9					152
04	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	2					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

11	15150 X	12409	-0-	-2741	-0-	930	1	11453	2	N	24					88
						26	9									
12	15655 X	12366	-0-	-3289	-0-	961	1	11388	2	N	15					103
						17	9									
01	15655 X	14114	-0-	-1541	-0-	961	1	13114	2	N	35					138
						39	9									
02	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	868	1	10406	2	N	29					167
						32	9									
*03	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	961	1	14261	2	N	-0-					167
04	10080 X	930	-0-	-9150	-0-	930	1			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1	-0-	-2009	-0-	1	2			N	-0-					60
12	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					60
*01	1407	N	-0-	-0-	-1407	-0-					N	-0-					60
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	930	1	1562	2	N	-0-					73
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	961	1	1333	2	N	-0-					73
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	961	1	1093	2	N	-0-					73
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	868	1	1228	2	N	-0-					73
*03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	961	1	1290	2	N	-0-					73
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	1			N	-0-					60

MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					75
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					75
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6527	-0-	-613	-0-	6525	2	2	9	N	2					130
12	7378	X	7288	-0-	-90	-0-	7288	2			N	-0-					130
01	7378	X	7095	-0-	-283	-0-	7095	2			N	-0-					130
02	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5723	2			N	-0-					130
*03	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	6886	2			N	-0-					130
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	#	9884	-0-	-106	-0-	9884	3			N	-0-					34
12	11098	#	10397	-0-	-701	-0-	10397	3			N	-0-					34
01	11129	#	10358	-0-	-771	-0-	10358	3			N	-0-					34
02	10052	#	8879	-0-	-1173	-0-	8879	3			N	-0-					34
03	11919		11919	-0-	-0-	-0-	11919	3			N	-0-					34
*04	10320	R	10320	-0-	-0-	-0-	10320	3			N	-0-					34

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	X	437	-0-	-0-	-0-	400	3	37	9	Y	34	35	0			1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	403	3	36	9	Y	33	33	0			1
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	442	3	39	9	Y	35	35	0			1
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	419	3	32	9	Y	29	29	0			1
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	425	3	32	9	Y	29	29	0			1
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	367	3	33	9	Y	30	30	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
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	659	3	3	9	N	3					90
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	662	3	6	9	N	5					95
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	669	3	7	9	N	6					101
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	599	3	3	9	N	3					104
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	671	3	2	9	N	2					106
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	633	3	3	9	N	3					109

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4710	X	3866	-0-	-844	-0-	300	1	3565	3	Y	1	4	0			1
							1	9									
12	4867	X	3358	-0-	-1509	-0-	310	1	3045	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
01	4712	X	2710	-0-	-2002	-0-	310	1	2397	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	4256	X	3769	-0-	-487	-0-	280	1	3486	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	4712	X	3650	-0-	-1062	-0-	310	1	3337	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	3870	X	3096	-0-	-774	-0-	300	1	2793	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	94	2	13	9	Y	12					88
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	67	2	20	9	Y	18	27	1			79
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	51	2	12	9	Y	11					90
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	26	1			68
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	44	2	9	9	Y	8					76
*04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	38	2	29	9	Y	26					102

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
REED,ELIZABETHOGDEN STEWART,ETAL WELL #: 1 RRCID -> 044436 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 980 - 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
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2016

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17245 R	17245	-0-	-0-	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
12	16709 #	16469	-0-	-240	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
01	18273 R	18273	-0-	-0-	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
02	15568	14634	-0-	-934	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
03	17236	16911	-0-	-325	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
*04	17797	17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-

MAGUTEX (BARNETT) 56822 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FASKEN, C. B. A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 186506 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 15935 PERF.12080 - 12130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					305
12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	3			N	-0-					305
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					305
02	2268 X	2243	-0-	-25	-0-	2243	3			N	-0-					305
*03	2511 X	2496	-0-	-15	-0-	2496	3			N	-0-					305
*04	2430 X	1823	-0-	-607	-0-	1823	3			N	-0-					305

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770 X	9623	-0-	-1147	-0-	9578	3	45	9	N	41					291
12	10881 X	9512	-0-	-1369	-0-	9404	3	108	9	N	98					389
01	10881 X	6880	-0-	-4001	-0-	6824	3	56	9	N	51	172	1			268
02	8736 X	5374	-0-	-3362	-0-	5316	3	58	9	N	53					321
*03	9672 X	6756	-0-	-2916	-0-	6709	3	47	9	N	43	176	1			188
*04	9360 X	6358	-0-	-3002	-0-	6306	3	52	9	N	47					235

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740

REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	71	X	43	-0-	-28	-0-	25	1	18	9	Y	16	35	1			9
12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	25	1	21	9	Y	19					28
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
*03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	9	Y	12					32
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	127	X	78	-0-	-49	-0-	30	1	48	9	Y	44	76	1			19
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	9	Y	32					51
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
*03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	9	Y	27					47
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

11	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

11	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

11	122 X	78	-0-	-44	-0-	30	1	48	9	Y	44	76	1			19
12	65 X	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	9	Y	32					51
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
*03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	9	Y	27					47
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

11	52 N	27	-0-	-25	-0-	25	1	2	9	N	2					25
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	25	1	2	9	N	2					27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					30
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

11	60 S	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020 #	587	-0-	-433	-0-	11	1	476	2	Y	91	89	1			7
						100	9									
12	1054 #	375	-0-	-679	-0-	7	1	288	2	Y	73	74	1			6
						80	9									
01	1054 #	485	-0-	-569	-0-	9	1	366	2	Y	100	100	1			6
						110	9									
02	952 #	422	-0-	-530	-0-	9	1	324	2	Y	81	80	1			7
						89	9									
03	1054 #	468	-0-	-586	-0-	9	1	356	2	Y	94	95	1			6
						103	9									
04	600 #	445	-0-	-155	-0-	9	1	350	2	Y	78	79	1			5
						86	9									

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

11	29340	11262	-0-	-18078	B	-46554	11262	2	N	-0-	-0-
12	27057	26992	-0-	-65	B	-46619	26992	2	N	-0-	-0-
01	17658	30664	-0-	13006	B	-33613	30664	2	N	-0-	-0-
02	18984	18721	-0-	-263	B	-33876	18721	2	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -33876										
03	23675	43919	-0-	20244	B	-13632	43919	2	N	-0-	-0-
04	29670	36564	-0-	6894	B	-6738	36564	2	N	-0-	-0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1982	2	35	9	Y	32	32	0	-0-
12	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1829	2	40	9	Y	36	35	0	1
*01	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	2051	2	40	9	Y	36	36	0	1
*02	1876	N	1872	-0-	-4	-0-	1840	2	32	9	Y	29	29	0	1
*03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2035	2	34	9	Y	31	31	0	1
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1956	2	32	9	Y	29	29	0	1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

11	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	1589	2	44	9	N	40			143
12	1721	R	1721	-0-	-0-	-0-	1710	2	11	9	N	10			153
01	2004	R	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			153
02	1671	R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			153
03	558	#	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-			153
04	540	#	70	-0-	-470	-0-	70	2			N	-0-			153

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

11	1620	N	818	-0-	-802	-0-	818	3			Y	-0-			-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-			-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-			-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-			-0-
04	1890	N	777	-0-	-1113	-0-	777	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			Y	-0-			-0-
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			Y	-0-			-0-
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-			-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-			-0-
03	1209	X	1081	-0-	-128	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
04	1170	X	1041	-0-	-129	-0-	1041	3			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

11	840	N	793	-0-	-47	-0-	768	3	25	9	Y	23	24	0	2
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	766	3	12	9	Y	11	12	0	1
01	806	N	686	-0-	-120	-0-	657	3	29	9	Y	26	24	0	3
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	730	3	24	9	Y	22	22	0	3
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	761	3	30	9	Y	27	27	0	3
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	700	3	25	9	Y	23	23	0	3

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	292	3	32	9	N	29					157
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	510	3	34	9	N	31					188
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	209	3	22	9	N	20					208
02	308	N	56	-0-	-252	-0-	42	3	14	9	N	13					221
03	558	N	8	-0-	-550	-0-	7	3	1	9	N	1					222
04	210	N	27	-0-	-183	-0-	25	3	2	9	N	2					224

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					187
12	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					187
01	775	N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					187
02	476	N	313	-0-	-163	-0-	313	3			N	-0-					187
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					187
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

11	0		10589	-0-	10589	25673	90	1	10499	3	N	-0-					-0-
12	0		9982	-0-	9982 B	35655	90	1	9892	3	N	-0-					-0-
01	42881	X	7226	-0-	-35655	-0-	90	1	7136	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	8271	-0-	-1613	-0-	90	1	8181	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	8730	-0-	-2213	-0-	90	1	8640	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	7437	-0-	-3153	-0-	90	1	7347	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

11	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

11	2250 X	1675	-0-	-575	-0-	57	1	1618	2	N	-0-			-0-
12	2697 X	1351	-0-	-1346	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
01	2697 X	1290	-0-	-1407	-0-	1290	2			N	-0-			-0-
02	2240 X	1384	-0-	-856	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
03	1736 X	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-			-0-
04	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

11	26302 X	26302	-0-	-0-	-0-	301	1	26001	2	N	-0-			3
12	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	981	1	21614	2	N	-0-			3
01	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	793	1	21656	2	N	-0-			3
02	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	494	1	21533	2	N	-0-			3
03	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	23374	2			N	-0-			3
04	5670 X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280 #	4730	-0-	-550	-0-	4683	3	47	9	N	43					84
12	5363 #	4723	-0-	-640	-0-	4675	3	48	9	N	44					128
01	5363 #	4526	-0-	-837	-0-	4448	3	78	9	N	71					199
02	4536 #	4346	-0-	-190	-0-	4290	3	56	9	N	51	169	1			81
03	4898	4760	-0-	-138	-0-	4702	3	58	9	N	53					134
04	4740	4558	-0-	-182	-0-	4513	3	45	9	N	41					175

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

11	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	341 N	47	-0-	-294	-0-	47	3			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

11	1680 N	22	-0-	-1658	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

11	1740 X	1027	-0-	-713	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1798 X	948	-0-	-850	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	1364 X	958	-0-	-406	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	1232 X	905	-0-	-327	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1364 X	882	-0-	-482	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1020 X	767	-0-	-253	-0-	767	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 4 RRCID -> 176517 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5386 - 5394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					112
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					112
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					112
02	T. A.	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					112
*03	69 X	35	-0-	-34	-0-	34	2	1	9	Y	1	5	1			108
04	T. A.	28	-0-	28	28	28	2			Y	-0-					108

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					52
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					52
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					52
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					52
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			2	1	50
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					50

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	644	N	639	-0-	-5	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	669	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	19860	X	19180	-0-	-680	-0-	19180	3			N	-0-					195
12	20150	X	11104	-0-	-9046	-0-	11104	3			N	-0-					195
01	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	20295	3			N	-0-					195
02	17892	X	17529	-0-	-363	-0-	17529	3			N	-0-					195
03	19809	X	19692	-0-	-117	-0-	19692	3			N	-0-					195
04	19650	X	17794	-0-	-1856	-0-	17794	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUMPHREY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099546 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14024 - 14117

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

11	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	976	-0-	-88	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

11	990	N	819	-0-	-171	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1498	-0-	1498	1498	1498	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2349	-0-	2349	3847	2348	3	1	9	Y	1					1
04	T. A.		1423	-0-	1423	5270	1423	3			Y	-0-					-0-

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
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

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
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	789	-0-	-951	-0-	719	3	70	9	Y	64	69	1			1
12	558	N	395	-0-	-163	-0-	29	3	95	4	Y	246	241	1			6
							271	9									
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2296	3	133	9	Y	121	125	1			2
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1857	3	48	9	Y	44	46	1			-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	1621	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2060	3	107	9	Y	97	97	1			1
12	1829	N	198	-0-	-1631	-0-	20	3	65	4	Y	103	102	1			2
							113	9									
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2333	3	100	9	Y	91	91	1			2
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2435	3	73	9	Y	66	67	1			1
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2418	3	79	9	Y	72	72	1			1
04	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	1328	3	43	9	Y	39	39	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
11	14B2 EXT		1703	-0-	1703	18832	1629	3	74	9	Y	67	66	1			1
12	14B2 EXT		117	-0-	117	18949	6	3	19	4	Y	84	83	1			2
							92	9									
01	14B2 EXT		1661	-0-	1661	20610	1525	3	136	9	Y	124	123	1			3
02	22692	X	2082	-0-	-20610	-0-	2006	3	76	9	Y	69	71	1			1
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2204	3	92	9	Y	84	83	1			2
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2244	3	78	9	Y	71	72	1			1

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	3	33	9	Y	30	30	1			4
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	4	35	9	Y	32	31	1			5
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	27	3	34	9	Y	31	31	1			5
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	28	1			4
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	3	33	9	Y	30	30	1			4
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	29	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1057	3	33	9	Y	30	30	1			2
12	1023	N	76	-0-	-947	-0-	10	3	31	4	Y	32	31	1			3
							35	9									
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1127	3	34	9	Y	31	31	1			3
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1158	3	30	9	Y	27	28	1			2
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	3	33	9	Y	30	30	1			2
04	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1179	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

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	111	3	33	9	Y	30	30	1			4
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	4	35	9	Y	32	31	1			5
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	Y	30	30	1			5
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	28	1			4
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	29	3	33	9	Y	30	30	1			4
04	DLQ G-10		61	-0-	61	61	29	3	32	9	Y	29	29	1			4

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

11	2130	N	1617	-0-	-513	-0-	1585	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2075	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1949	3	32	9	Y	29	29	1			1
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1739	3	33	9	Y	30	30	1			1
04	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	1564	3	32	9	Y	29	29	1			1

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1271	3	61	9	Y	55	57	1			1
12	372 N	82	-0-	-290	-0-	9	3	29	4	Y	40	41	1			-0-
						44	9									
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	943	3	76	9	Y	69	68	1			1
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	430	3	37	9	Y	34	35	1			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	530	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	DLQ G-10	504	-0-	504	504	478	3	26	9	Y	24	24	1			-0-

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

11	1710 N	552	-0-	-1158	-0-	510	3	42	9	Y	38	38	1			1
12	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

11	14B2 EXT	993	-0-	993	13782	719	3	274	9	Y	249	245	1			4
12	14B2 EXT	328	-0-	328	14110	8	3	25	4	Y	268	265	1			7
						295	9									
01	14B2 EXT	1022	-0-	1022	15132	801	3	221	9	Y	201	203	1			5
02	16113 X	981	-0-	-15132	-0-	791	3	190	9	Y	173	174	1			4
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	808	3	219	9	Y	199	198	1			5
*04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	760	3	167	9	Y	152	153	1			4

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	179	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1661	3	75	9	Y	68	85	1			47
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1667	3	74	9	Y	67	68	1			46
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1661	3	74	9	Y	67	78	1			35
02	1540 N	1476	-0-	-64	-0-	1420	3	56	9	Y	51	44	1			42
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1654	3	56	9	Y	51	63	1			30
04	DLQ G-10	1168	-0-	1168	1168	1123	3	45	9	Y	41	50	1			21

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

11	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
01	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
*04	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

11	270 #	240	-0-	-30	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	142	-0-	-110	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2		Y	-0-			-0-
12	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
01	248 #	142	-0-	-106	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
02	224 #	122	-0-	-102	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
03	248 #	163	-0-	-85	-0-	163	2		Y	-0-			-0-
*04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			53
12	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			53
01	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			53
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			53
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			53
04	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			53

PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 043068 COMPL. DATE 08/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	540 #	515	-0-	-25	-0-	515	3		N	-0-			-0-
12	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
01	558 #	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-			-0-
02	504 #	491	-0-	-13	-0-	491	3		N	-0-			-0-
03	558 #	534	-0-	-24	-0-	534	3		N	-0-			-0-
04	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3		N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

11	3300 #	3266	-0-	-34	-0-	3232	3	34	9	N	31					91
12	3410 #	3046	-0-	-364	-0-	3016	3	30	9	N	27					118
01	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3403	3	29	9	N	26					144
02	3105 R	3105	-0-	-0-	-0-	3088	3	17	9	N	15					159
03	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3414	3	25	9	N	23					182
*04	3271 R	3271	-0-	-0-	-0-	3256	3	15	9	N	14	168	1			28

7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

11	3657 R	872	-0-	-2785	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
01	DELQ PR	993	-0-	993	993	993	3			Y	-0-					-0-
02	993 R	-0-	-0-	-993	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					63
12	536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					63
01	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					63
02	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					63
03	527 #	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					63
04	510 #	399	-0-	-111	-0-	399	2			N	-0-					63

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2017 - P/A 01/17/17

MONA (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

11	1890 N	1498	-0-	-392	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
12	1953 N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
03	1829 N	778	-0-	-1051	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	1950 N	1624	-0-	-326	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	232	2	33	9	Y	30	30	1			2
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	500	2	32	9	Y	29	30	1			1
01	434 N	346	-0-	-88	-0-	314	2	32	9	Y	29	28	1			2
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	Y	22	23	1			1
03	527 N	124	-0-	-403	-0-	105	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	330 N	143	-0-	-187	-0-	117	2	26	9	Y	24	22	1			3

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	66	2	100	9	Y	91	87	1			5
12	3100 N	4202	-0-	1102	1102	1745	2	2457	9	Y	2234	2142	1			97
01	3100 N	4231	-0-	1131	2233	2454	2	1777	9	Y	1615	1622	1			90
02	2800 N	2925	-0-	125	2358	1915	2	1010	9	Y	918	959	1			49
03	3662 X	1304	-0-	-2358	-0-	444	2	860	9	Y	782	787	1			44
*04	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	680	2	609	9	Y	554	539	1			59

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 N	248	-0-	-112	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	341 N	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

*02	896	1093	-0-	197	197	90	1	793	3	N	191					191
						210	9									
*03	992	602	-0-	-390	-0-	99	1	503	3	N	-0-					191
04	960	891	-0-	-69	-0-	96	1	795	3	N	-0-					191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	81	3	32	4	Y	24	23	0			10
						26	9									
12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	70	3	104	4	Y	24	24	0			10
						26	9									
01	148 R	148	-0-	-0-	-0-	64	3	56	4	Y	25	30	0			5
						28	9									
02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	7	3	24	4	Y	23	19	0			9
						25	9									
03	62 R	62	-0-	-0-	-0-	2	3	32	4	Y	25	31	0			3
						28	9									
*04	55 R	55	-0-	-0-	-0-	10	3	24	4	Y	19	19	0			3
						21	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

11	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	1705 #	1053	-0-	-652	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1705 #	602	-0-	-1103	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	1540 #	578	-0-	-962	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	1054 #	344	-0-	-710	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	1020 #	218	-0-	-802	-0-	218	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	#	2100	-0-	-210	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2450	R	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
01	2387	#	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2156	#	1818	-0-	-338	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2449	#	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2370	#	2237	-0-	-133	-0-	2237	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

11	14	S	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	364	S	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	73	S	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	S	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATAGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 067040 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

11	2250 X	864	-0-	-1386	-0-	856	2	8	9	N	7					15
12	2325 X	1931	-0-	-394	-0-	1931	2			N	-0-					15
01	2046 X	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			N	-0-					15
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					15
03	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					15
04	1950 X	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			N	-0-					15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 075308 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16997 PERF.16711 - 16756

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2016 - P/A 11/07/16

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	647	551	1	8	8			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8					88
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	41	3	369	9	N	335	363	1	14	8			46
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	3	36	9	N	33							79
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	961	3	264	9	N	240	178	1					141
*04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	750	3	118	9	N	107	201	1					47

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			190
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			190
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			190
02	476 N	249	-0-	-227	-0-	249	2			N	-0-			190
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-			190
04	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-			190

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

11	16830 X	7600	-0-	-9230	-0-	860	2	6740	4	N	-0-			-0-
12	29543 X	3217	-0-	-26326	-0-	3217	2			N	-0-			-0-
01	53937 X	53937	-0-	-0-	-0-	53937	2			N	-0-			-0-
02	44189 X	44189	-0-	-0-	-0-	44189	2			N	-0-			-0-
03	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-			-0-
04	50670 X	22705	-0-	-27965	-0-	22705	2			N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

11	1680 N	144	-0-	-1536	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	607	-0-	-1129	-0-	607	2			N	-0-			-0-
04	690 N	63	-0-	-627	-0-	63	2			N	-0-			-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2138	2	37	3	N	-0-					-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	4	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	4	N	-0-					-0-
03	2170	N	227	-0-	-1943	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	420	N	163	-0-	-257	-0-	162	3	1	4	N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100	N	11286	-0-	8186	8186	9745	4	1541	9	N	1401	1119	0			282
*01	3100	N	4160	-0-	1060	9246	2577	2	1583	9	N	1439	1114	0			607
*02	2800	N	4968	-0-	2168	11414	3294	2	584	4	N	991	1311	0			287
							1090	9									
*03	16311	X	4897	-0-	-11414	-0-	2119	2	1679	4	N	999	574	0			712
							1099	9									
*04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	1849	2	365	9	N	332	562	0			482

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14430	X	10434	-0-	-3996	-0-	10434	2			Y	-0-					-0-
12	14911	X	10800	-0-	-4111	-0-	10799	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			Y	-0-					-0-
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			Y	-0-					-0-
03	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			Y	-0-					-0-
*04	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			Y	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
12	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
*02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
*03	12896	X	10027	-0-	-2869	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	9840	-0-	-2640	-0-	9840	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	1293	1	9060	2	N	-0-					-0-
12	13330	X	9669	-0-	-3661	-0-	1276	1	8393	2	N	-0-					-0-
01	13330	X	7762	-0-	-5568	-0-	993	1	6769	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	10914	-0-	-1854	-0-	1384	1	9530	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	7685	-0-	-3010	-0-	949	1	6736	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9201	-0-	-1149	-0-	1002	1	8199	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	297	1	2418	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	250	1	2261	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	168	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	310	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	325	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	277	1	2221	2	N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	251	1	1980	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	236	1	1737	2	N	-0-					-0-
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	200	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1809	-0-	-11	-0-	209	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	217	1	1776	2	N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	-0-					-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	558	N	383	-0-	-175	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1658	2	1026	4	N	-0-					-0-
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	898	1	5944	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	5929	-0-	-1015	-0-	828	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	5589	-0-	-1355	-0-	746	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5559	-0-	-825	-0-	766	1	4793	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	842	1	5619	2	N	-0-					-0-
*04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	790	1	6085	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

*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					165
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1038	2	90	9	N	82	171	1			76
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	579	2	92	9	N	84					160
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	618	2	83	9	N	75	172	1			63
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	916	2	24	9	N	22					85
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	916	2	66	9	N	60					145
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	918	2	35	9	N	32					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					150
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					150
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					150
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					150
*03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					150
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					150

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	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

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
04	960	N	576	-0-	-384	-0-	576	2			N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

11	4440	X	695	-0-	-3745	-0-	695	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	500	-0-	-4088	-0-	500	2			N	-0-			-0-
01	3503	X	36	-0-	-3467	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	1484	X	117	-0-	-1367	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-			-0-
*04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

11	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-			-0-
12	6758	X	20	-0-	-6738	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	4588	X	3	-0-	-4585	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	317	1	6831	2	N	-0-			-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
*04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

11	8520	X	93	-0-	-8427	-0-	93	2			N	-0-			-0-
12	8804	X	140	-0-	-8664	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	14	-0-	-5876	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	383	1	8238	2	N	-0-			-0-
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
*04	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2800	N	1718	-0-	-1082	1564	734	1	984	3	N	-0-			-0-
12	1617	N	53	-0-	-1564	-0-	19	1	34	3	N	-0-			-0-
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	390	1	254	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	818	-0-	-666	-0-	475	1	343	3	N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	3	N	-0-			-0-
04	630	N	58	-0-	-572	-0-	13	1	45	3	N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	30	1	1051	3	N	-0-			-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	3	N	-0-			-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	950	3	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	3	N	-0-			-0-
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	31	1	621	3	N	-0-			-0-
04	750	N	408	-0-	-342	-0-	15	1	393	3	N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

11	300	N	178	-0-	-122	-0-	76	1	102	3	N	-0-			-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	251	1	460	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	737	-0-	-534	-0-	446	1	291	3	N	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	280	1	202	3	N	-0-			-0-
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	202	1	389	3	N	-0-			-0-
04	720	N	290	-0-	-430	-0-	68	1	222	3	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

11	1350	#	1344	-0-	-6	-0-	1330	3	14	9	N	13			155
12	1457	#	1304	-0-	-153	-0-	1276	3	28	9	N	25			180
01	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1446	3	24	9	N	22			202
02	1316	#	1278	-0-	-38	-0-	1247	3	31	9	N	28			230
03	1426	#	1414	-0-	-12	-0-	1385	3	29	9	N	26			256
04	1410	#	1318	-0-	-92	-0-	1310	3	8	9	N	7	173	1	90

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

11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			-0-
12	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	140	#	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-			-0-
03	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-			-0-
04	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-			-0-

NUZ (WOLFCAMP) //CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 #	464	-0-	-706	-0-	347 3	117 9	N	106	184 1		204
12	1023 #	525	-0-	-498	-0-	400 3	125 9	N	114	86 1		232
01	1271 #	504	-0-	-767	-0-	385 3	119 9	N	108	182 1		158
02	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2630 3	123 9	N	112			270
03	1271 #	745	-0-	-526	-0-	624 3	121 9	N	110	179 1		201
*04	3422 R	3422	-0-	-0-	-0-	3273 3	149 9	N	135	163 1		173

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

11	16625 X	16625	-0-	-0-	-0-	16625 3		N	-0-			-0-
12	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16449 3		N	-0-			-0-
01	16337 X	15242	-0-	-1095	-0-	15242 3		N	-0-			-0-
02	15512 X	14823	-0-	-689	-0-	14823 3		N	-0-			-0-
03	17174 X	16910	-0-	-264	-0-	16910 3		N	-0-			-0-
04	16620 X	15714	-0-	-906	-0-	15714 3		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

11	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	16657 3		N	-0-			-0-
12	17143 X	16618	-0-	-525	-0-	16618 3		N	-0-			-0-
01	17143 X	16442	-0-	-701	-0-	16442 3		N	-0-			-0-
02	15540 X	14834	-0-	-706	-0-	14834 3		N	-0-			-0-
03	17205 X	16486	-0-	-719	-0-	16486 3		N	-0-			-0-
04	16650 X	15852	-0-	-798	-0-	15852 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

11	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 2		N	-0-			-0-
12	3534 X	3411	-0-	-123	-0-	3411 2		N	-0-			-0-
01	3286 X	3120	-0-	-166	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
02	3444 X	2943	-0-	-501	-0-	2943 2		N	-0-			-0-
03	3813 X	3197	-0-	-616	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3052	-0-	-638	-0-	3052 2		N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

11	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3		N	-0-			-0-
12	4929 X	2497	-0-	-2432	-0-	2497 3		N	-0-			-0-
01	4371 X	2383	-0-	-1988	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
02	3584 X	1972	-0-	-1612	-0-	1972 3		N	-0-			-0-
03	3968 X	2274	-0-	-1694	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
*04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 3		N	-0-			-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

11	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		N	-0-			-0-
12	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		N	-0-			-0-
01	2263 X	2078	-0-	-185	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2176	-0-	-92	-0-	2176 3		N	-0-			-0-
03	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
*04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-			-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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

11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

11	43410	X	43193	-0-	-217	-0-	43193	2			N	-0-					-0-
12	44175	X	42563	-0-	-1612	-0-	42563	2			N	-0-					-0-
01	42687	X	41341	-0-	-1346	-0-	41341	2			N	-0-					-0-
02	36960	X	36604	-0-	-356	-0-	36604	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	39026	-0-	-1894	-0-	39026	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	38668	-0-	-932	-0-	38668	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

11	28050	X	28050	-0-	-0-	-0-	28050	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	28039	-0-	-853	-0-	28039	2			N	-0-					-0-
01	28892	X	27960	-0-	-932	-0-	27960	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	25763	-0-	-417	-0-	25763	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	28349	-0-	-636	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	27334	-0-	-716	-0-	27334	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

11	660	N	536	-0-	-124	B	-0-	536	2		N	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	B	-0-	619	2		N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	563	2		N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	559	-0-	-61	B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

11	270	N	222	-0-	-48	B	-0-	222	2		N	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2		N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	221	-0-	-49 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	50	-0-	-70 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

05	T. A.	94	-0-	94	2678	80	4	14	9	N	13	153	1			53
06	T. A.	97	-0-	97	2775	68	4	29	9	N	26					79
07	T. A.	136	-0-	136	2911	93	4	43	9	N	39					118
08	T. A.	57	-0-	57	2968	6	2	10	4	N	37					155
						41	9									
09	T. A.	72	-0-	72	3040	13	2	17	4	N	38					193
						42	9									
10	T. A.	104	-0-	104	3144	50	2	11	4	N	39	162	1			70
						43	9									
11	T. A.	91	-0-	91	3235	32	2	18	4	N	37					107
						41	9									
12	T. A.	114	-0-	114	3349	16	2	45	4	N	48					155
						53	9									
01	T. A.	121	-0-	121	3470	75	2	5	4	N	37					192
						41	9									
*02	3567 X	97	-0-	-3470	-0-	16	2	44	4	N	34	166	1			60
						37	9									
*03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	79	4	40	9	N	36					96
04	0 X	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	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

11	7140 X	3755	-0-	-3385	-0-	3755	3		N	-0-			-0-
12	6386 X	3451	-0-	-2935	-0-	3451	3		N	-0-			-0-
01	6386 X	6315	-0-	-71	-0-	6315	3		N	-0-			-0-
02	5768 X	1561	-0-	-4207	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3		N	-0-			-0-
04	6120 X	1386	-0-	-4734	-0-	1386	3		N	-0-			-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	3		N	-0-			-0-
12	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3		N	-0-			-0-
01	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3		N	-0-			-0-
02	9408 X	3271	-0-	-6137	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
03	10416 X	3459	-0-	-6957	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
04	10080 X	3712	-0-	-6368	-0-	3712	3		N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

11	11940 X	8158	-0-	-3782	-0-	8158	3		N	-0-			181
12	9331 X	7466	-0-	-1865	-0-	7466	3		N	-0-			181
01	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3		N	-0-			181
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	3		N	-0-			181
03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2		N	-0-			181
*04	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	3		N	-0-			181

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

11	DLQ G-10	783	-0-	783	783	783	3		N	-0-			70
12	DLQ G-10	2293	-0-	2293	3076	2293	3		N	-0-			70
01	DLQ G-10	5155	-0-	5155	8231	5155	3		N	-0-			70
02	DLQ G-10	13497	-0-	13497	21728	13497	3		N	-0-			70
03	DLQ G-10	5755	-0-	5755	27483	5755	2		N	-0-			70
04	DLQ G-10	16073	-0-	16073	43556	16073	3		N	-0-			70

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P 774719
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1597	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	705	3	37	9	N	34					182
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	704	3	25	9	N	23					205
01	806 N	707	-0-	-99	-0-	688	3	19	9	N	17					222
02	700 N	603	-0-	-97	-0-	588	3	15	9	N	14					236
03	744 N	593	-0-	-151	-0-	560	3	33	9	N	30					266
04	690 N	323	-0-	-367	-0-	295	3	28	9	N	25					291

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

11	126541 X	126541	-0-	-0-	-0-	117353	3	9188	9	N	8353	8368	1	5	8			277
12	125449 X	125449	-0-	-0-	-0-	116715	3	8734	9	N	7940	7327	1	6	8			884
01	122234 X	122234	-0-	-0-	-0-	114467	3	7767	9	N	7061	7243	1					702
02	113028 X	113028	-0-	-0-	-0-	105968	3	7060	9	N	6418	5900	1					1220
03	121775 X	121775	-0-	-0-	-0-	113925	3	7850	9	N	7136	8085	1					271
04	114870 X	113371	-0-	-1499	-0-	106428	3	6943	9	N	6312	6380	1	3	8			200

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. ESTATE E NCT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 220069 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11766 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2017 - PLUGGED 03/12/17

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

11	4950	X	4863	-0-	-87	-0-	4743	3	120	9	Y	109	162	1			175
12	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4847	3	125	9	Y	114	175	1			114
01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4905	3	122	9	Y	111					225
02	4536	X	4442	-0-	-94	-0-	4339	3	103	9	Y	94	179	1	1	8	139
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4914	3	125	9	Y	114					253
04	4860	X	4697	-0-	-163	-0-	4597	3	100	9	Y	91	175	1			169

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	4978	3	210	9	N	191	183	1	2	8	195
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5066	3	219	9	N	199	171	1	8	8	215
01	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	4927	3	256	9	N	233	186	1	28	8	234
02	4844	X	4392	-0-	-452	-0-	4193	3	199	9	N	181	364	1	13	8	38
03	5363	X	4619	-0-	-744	-0-	4425	3	194	9	N	176	182	1			32
04	5190	X	3859	-0-	-1331	-0-	3684	3	175	9	N	159	36	8			155

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

11	2760	X	2505	-0-	-255	-0-	2450	3	55	9	Y	50	26	0			127
12	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2781	3	73	9	Y	66	157	0			36
01	3038	X	1705	-0-	-1333	-0-	1638	3	67	9	Y	61	48	0			49
*02	2744	X	2501	-0-	-243	-0-	2488	3	13	9	Y	12	25	0			36
03	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2772	3	116	9	Y	105	96	0			45
04	2760	X	2655	-0-	-105	-0-	2611	3	44	9	Y	40					85

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440 X	804	-0-	-636	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
12	1488 X	1173	-0-	-315	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-
01	1488 X	1201	-0-	-287	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1597	3	9	9	Y	8	7	0			1
03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1350	3	22	9	Y	20	17	0			4
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-	4	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

11	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1661	3	8	9	Y	7	6	0			1
12	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	3	11	9	Y	10	9	0			2
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	3	17	9	Y	15	13	0			4
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	3	8	9	Y	7	10	0			1
03	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1845	3	8	9	Y	7	7	0			1
*04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	3	11	9	Y	10	9	0			2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

11	T. A.	6854	-0-	6854	6854	6773	3	81	9	Y	74	62	0			83
12	T. A.	7975	-0-	7975	14829	7895	3	80	9	Y	73	79	0			77
01	T. A.	7709	-0-	7709	22538	7579	3	130	9	Y	118	99	0			96
02	27695 X	5157	-0-	-22538	-0-	5078	3	79	9	Y	72	88	0			80
03	7967 X	167	-0-	-7800	-0-	135	3	32	9	Y	29					109
*04	7710 X	1549	-0-	-6161	-0-	1452	3	97	9	Y	88	80	0	15	6	102

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5029	3	103	9	Y	94	109	0			13
12	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	3753	3	301	9	Y	274	228	0			59
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4516	3	429	9	Y	390	350	0			99
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3481	3	248	9	Y	225	298	0			26
03	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4885	3	133	9	Y	121	122	0			25
*04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4749	3	207	9	Y	188	174	0			39

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

11	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4825	3	64	9	Y	58	77	0			8
12	4898 X	4325	-0-	-573	-0-	4250	3	75	9	Y	68	61	0			15
01	4867 X	3334	-0-	-1533	-0-	3238	3	96	9	Y	87	80	0			22
02	4424 X	3571	-0-	-853	-0-	3484	3	87	9	Y	79	92	0			9
03	4898 X	4283	-0-	-615	-0-	4166	3	117	9	Y	106	93	0			22
04	4740 X	4732	-0-	-8	-0-	4622	3	110	9	Y	100	101	0			21

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7528	-0-	-212	-0-	7472	3	56	9	Y	51	53	0			9
12	7998	X	7680	-0-	-318	-0-	7630	3	50	9	Y	45	34	0			20
01	7998	X	4786	-0-	-3212	-0-	4755	3	31	9	Y	28	42	0			6
02	7028	X	3088	-0-	-3940	-0-	3067	3	21	9	Y	19	19	0			6
03	7781	X	4063	-0-	-3718	-0-	4039	3	24	9	Y	22	20	0			8
*04	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9710	3	67	9	Y	61	55	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12243	3	108	9	Y	98	100	0			18
12	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9763	3	96	9	Y	87	66	0			39
01	10571	X	8319	-0-	-2252	-0-	8240	3	79	9	Y	72	96	0			15
02	9548	X	4490	-0-	-5058	-0-	4440	3	50	9	Y	45	46	0			14
03	10571	X	4952	-0-	-5619	-0-	4912	3	40	9	Y	36	37	0			13
*04	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	11846	3	135	9	Y	123	108	0			28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4842	3	213	9	Y	194	188	0			35
12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5248	3	267	9	Y	243	170	0			108
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3724	3	198	9	Y	180	250	0			38
02	2296	X	837	-0-	-1459	-0-	763	3	74	9	Y	67	84	0			21
03	2542	X	921	-0-	-1621	-0-	824	3	97	9	Y	88	77	0			32
04	2460	X	1574	-0-	-886	-0-	1464	3	110	9	Y	100	109	0			23

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

11	3530	X	3365	-0-	-165	-0-	3364	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4204	3	11	9	Y	10	6	0			4
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3268	3	6	9	Y	5	8	0			1
02	3136	X	1729	-0-	-1407	-0-	1728	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	4092	X	1635	-0-	-2457	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
*04	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

11	4686	X	4063	-0-	-623	-0-	3988	3	75	9	Y	68	76	0			113
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5260	3	99	9	Y	90	86	0			117
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5353	3	80	9	Y	73	85	0			105
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4175	3	46	9	Y	42	63	0			84
03	5363	X	4261	-0-	-1102	-0-	4209	3	52	9	Y	47	35	0			96
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					96

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

11	7620	X	6137	-0-	-1483	-0-	6037	3	100	9	Y	91	94	0			17
12	7874	X	6382	-0-	-1492	-0-	6294	3	88	9	Y	80	61	0			36
01	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10681	3	85	9	Y	77	97	0			16
02	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	12609	3	87	9	Y	79	71	0			24
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	10157	3	43	9	Y	39	48	0			15
*04	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16682	3	91	9	Y	83	79	0			19

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

11	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1716	3	8	9	Y	7	8	0			1
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-	1	0			-0-
01	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1575	3	6	9	Y	5	4	0			1
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	Y	5	4	0			2
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	3	1	9	Y	1	2	0			1
*04	3000	N	3568	-0-	568	568	3567	3	1	9	Y	1	2	0			-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	1936	-0-	-2474	-0-	1862	3	74	9	Y	67	107	0			130
12	4619	X	2554	-0-	-2065	-0-	2455	3	99	9	Y	90	99	0			121
01	4619	X	2726	-0-	-1893	-0-	2664	3	62	9	Y	56	88	0			89
02	4172	X	2359	-0-	-1813	-0-	2347	3	12	9	Y	11	53	0			47
03	3844	X	2364	-0-	-1480	-0-	2346	3	18	9	Y	16	19	0			44
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					44

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

11	8880	X	7144	-0-	-1736	-0-	7068	3	76	9	Y	69	98	0			83
12	8928	X	4366	-0-	-4562	-0-	4300	3	66	9	Y	60	79	0			64
01	8928	X	3388	-0-	-5540	-0-	3278	3	110	9	Y	100	83	0			81
02	7896	X	2635	-0-	-5261	-0-	2550	3	85	9	Y	77	74	0			84
03	8742	X	3165	-0-	-5577	-0-	3075	3	90	9	Y	82	1	0			165
*04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7736	3	56	9	Y	51	120	0			96

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3191	3	23	9	Y	21	23	0			4
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			Y	-0-	4	0			-0-
01	2759	X	2420	-0-	-339	-0-	2413	3	7	9	Y	6	5	0			1
02	2492	X	1873	-0-	-619	-0-	1866	3	7	9	Y	6	5	0			2
03	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	2424	3	1	9	Y	1	1	0			2
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	1989	3	24	9	Y	22	35	0			3
12	2015	X	1738	-0-	-277	-0-	1721	3	17	9	Y	15	15	0			3
01	1705	X	1489	-0-	-216	-0-	1461	3	28	9	Y	25	22	0			6
02	1876	N	1688	-0-	-188	-0-	1640	3	48	9	Y	44	45	0			5
03	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	1257	3	86	9	Y	78	67	0			16
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1509	3	107	9	Y	97	93	0			20

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

11	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7520	3	45	9	Y	41	34	0			7
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6071	3	80	9	Y	73	48	0			32
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4914	3	72	9	Y	65	83	0			14
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9165	3	68	9	Y	62	57	0			19
03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9583	3	66	9	Y	60	57	0			22
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	124	118	0			28

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

11	6780	X	4061	-0-	-2719	-0-	4025	3	36	9	Y	33	33	0			6
12	7006	X	3171	-0-	-3835	-0-	3140	3	31	9	Y	28	22	0			12
01	5952	X	2972	-0-	-2980	-0-	2946	3	26	9	Y	24	31	0			5
02	4928	X	3180	-0-	-1748	-0-	3155	3	25	9	Y	23	21	0			7
03	5456	X	3787	-0-	-1669	-0-	3768	3	19	9	Y	17	18	0			6
04	4050	X	3445	-0-	-605	-0-	3410	3	35	9	Y	32	31	0			7

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	4524	-0-	-366	-0-	4444	3	80	9	Y	73	80	0			10
12	5053 X	3607	-0-	-1446	-0-	3487	3	120	9	Y	109	95	0			24
01	4960 X	3450	-0-	-1510	-0-	3262	3	188	9	Y	171	151	0			44
02	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6030	3	189	9	Y	172	196	0			20
03	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	6726	3	212	9	Y	193	173	0			40
*04	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6342	3	248	9	Y	225	218	0			47

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

11	2730 X	1025	-0-	-1705	-0-	966	3	59	9	Y	54	37	0			75
12	2542 X	1698	-0-	-844	-0-	1599	3	99	9	Y	90	57	0			108
01	2108 X	1770	-0-	-338	-0-	1651	3	119	9	Y	108	78	0			138
02	1904 X	1454	-0-	-450	-0-	1330	3	124	9	Y	113	83	0			168
03	1705 N	1486	-0-	-219	-0-	1365	3	121	9	Y	110	70	0			208
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					208

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4578	3	83	9	Y	75	80	0			10
12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5171	3	97	9	Y	88	79	0			19
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5160	3	102	9	Y	93	88	0			24
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4530	3	75	9	Y	68	84	0			8
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4865	3	65	9	Y	59	55	0			12
*04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4799	3	59	9	Y	54	55	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			Y	-0-					-0-
12	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	3			Y	-0-					-0-
01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			Y	-0-					-0-
02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			Y	-0-					-0-
03	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
04	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	48	37	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	1456	-0-	-2024	-0-	1454	3	2	9	Y	2	6	0			-0-
12	3596	X	1465	-0-	-2131	-0-	1445	3	20	9	Y	18	14	0			4
01	3534	X	1898	-0-	-1636	-0-	1859	3	39	9	Y	35	30	0			9
02	3136	X	2767	-0-	-369	-0-	2704	3	63	9	Y	57	59	0			7
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2774	3	52	9	Y	47	44	0			10
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3137	3	43	9	Y	39	41	0			8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

11	4080	X	2460	-0-	-1620	-0-	2314	3	146	9	Y	133	134	0			24
12	4216	X	2087	-0-	-2129	-0-	1943	3	144	9	Y	131	97	0			58
01	3658	X	1975	-0-	-1683	-0-	1855	3	120	9	Y	109	144	0			23
02	3164	X	2055	-0-	-1109	-0-	1948	3	107	9	Y	97	90	0			30
03	3503	X	2032	-0-	-1471	-0-	1940	3	92	9	Y	84	83	0			31
*04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4348	3	191	9	Y	174	165	0			40

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

11	10560	X	9375	-0-	-1185	-0-	9231	3	144	9	Y	131	140	0			18
12	10850	X	9873	-0-	-977	-0-	9706	3	167	9	Y	152	137	0			33
01	10850	X	9991	-0-	-859	-0-	9828	3	163	9	Y	148	143	0			38
02	9800	X	9367	-0-	-433	-0-	9243	3	124	9	Y	113	138	0			13
03	10261	X	9226	-0-	-1035	-0-	9087	3	139	9	Y	126	113	0			26
04	9660	X	9007	-0-	-653	-0-	8889	3	118	9	Y	107	111	0			22

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

11	4860	X	4826	-0-	-34	-0-	4720	3	106	9	Y	96	101	0			13
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5314	3	131	9	Y	119	106	0			26
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5210	3	117	9	Y	106	105	0			27
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4573	3	89	9	Y	81	99	0			9
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4926	3	101	9	Y	92	82	0			19
*04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4788	3	86	9	Y	78	81	0			16

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

11	5250	X	4445	-0-	-805	-0-	4323	3	122	9	Y	111	116	0			20
12	5425	X	2465	-0-	-2960	-0-	2324	3	141	9	Y	128	91	0			57
01	5332	X	899	-0-	-4433	-0-	848	3	51	9	Y	46	93	0			10
02	4788	X	302	-0-	-4486	-0-	270	3	32	9	Y	29	30	0			9
03	4588	X	687	-0-	-3901	-0-	641	3	46	9	Y	42	36	0			15
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	48	52	0			11

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

11	7020	X	6812	-0-	-208	-0-	6709	3	103	9	Y	94	101	0			13
12	7254	X	7160	-0-	-94	-0-	7018	3	142	9	Y	129	114	0			28
01	7254	X	6894	-0-	-360	-0-	6784	3	110	9	Y	100	103	0			25
02	6552	X	6253	-0-	-299	-0-	6148	3	105	9	Y	95	109	0			11
03	7254	X	6945	-0-	-309	-0-	6845	3	100	9	Y	91	83	0			19
04	6930	X	5751	-0-	-1179	-0-	5677	3	74	9	Y	67	72	0			14

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

11	4260	X	3581	-0-	-679	-0-	3535	3	46	9	Y	42	47	0			6
12	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	3762	3	57	9	Y	52	47	0			11
01	4185	X	3776	-0-	-409	-0-	3715	3	61	9	Y	55	52	0			14
02	3724	X	3453	-0-	-271	-0-	3403	3	50	9	Y	45	54	0			5
03	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3738	3	70	9	Y	64	56	0			13
04	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3525	3	68	9	Y	62	62	0			13

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	494	-0-	-1636	-0-	494	3			Y	-0-	11	0			33
12	2201	X	1508	-0-	-693	-0-	1387	3	121	9	Y	110	82	0			61
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2877	3	121	9	Y	110	82	0			89
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1673	3	20	9	Y	18	45	0	29	6	33
03	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1963	3	25	9	Y	23	46	0			10
04	2910	X	2081	-0-	-829	-0-	2036	3	45	9	Y	41					51

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
RAYDEN 695567
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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

11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	608	3	9	9	N	8					143
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	N	4					147
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	N	4					151
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3	9	N	3					154
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	648	3	10	9	N	9					163
04	780	N	512	-0-	-268	-0-	508	3	4	9	N	4	148	1			19

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

11	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					36
12	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					36
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					36
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					36
*03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8133	2	78	9	N	71	49	1			58
*04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7734	2	25	9	N	23					81

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (DEVONIAN, MIDDLE) 69873 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
DORR STATE WELL #: 1 RRCID -> 211695 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11486 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	#	610	-0-	-950	-0-	607	2	3	9	N	3					3
12	1457	#	1376	-0-	-81	-0-	1368	2	8	9	N	7					10
01	1333	#	1225	-0-	-108	-0-	1222	2	3	9	N	3					13
02	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					14
03	1364	#	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-	14	5			-0-
04	1320	#	1272	-0-	-48	-0-	1269	2	3	9	N	3					3

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1594	R	1594	-0-	-0-	-0-	1525	3	69	9	N	63	160	1			73
12	1578	R	1578	-0-	-0-	-0-	1517	3	61	9	N	55					128
01	1767	#	1479	-0-	-288	-0-	1414	3	65	9	N	59					187
02	1596	#	1419	-0-	-177	-0-	1349	3	70	9	N	64	162	1			89
03	1767	#	1557	-0-	-210	-0-	1471	3	86	9	N	78					167
04	1590	#	1462	-0-	-128	-0-	1397	3	65	9	N	59					226

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3931	-0-	931	931	3931	2			N	-0-					332
12	3100	N	4542	-0-	1442	2373	4542	2			N	-0-					332
01	3100	N	3624	-0-	524	2897	3624	2			N	-0-					332
02	3879	X	982	-0-	-2897	-0-	982	2			N	-0-					332
03	930	X	430	-0-	-500	-0-	376	2	54	9	N	49	281	1			100
04	900	X	438	-0-	-462	-0-	413	2	25	9	N	23					123

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1690	-0-	-2360	-0-	1675	2	15	9	Y	14	18	1			9
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4396	2	51	9	Y	46	34	1			21
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4333	2	34	9	Y	31	45	1			7
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3829	2	30	9	Y	27	15	1			19
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4679	2	33	9	Y	30	40	1			9
*04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4690	2	39	9	Y	35	37	1			7

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	934	-0-	-26	-0-	914 2	20 9	N	18			144
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	902 2	22 9	N	20			164
01	899 N	866	-0-	-33	-0-	845 2	21 9	N	19			183
02	868 N	786	-0-	-82	-0-	783 2	3 9	N	3	169 1		17
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	902 2	18 9	N	16			33
*04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	899 2	18 9	N	16			49

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	585 3	23 9	N	21			55

PECOS VALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190 #	2111	-0-	-79	-0-	2039	3	72	9	N	65	165	1			22
12	2263 #	2212	-0-	-51	-0-	2146	3	66	9	N	60					82
01	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2146	3	65	9	N	59					141
02	1960 #	1489	-0-	-471	-0-	1434	3	55	9	N	50	164	1			27
03	2201 #	1811	-0-	-390	-0-	1744	3	67	9	N	61					88
04	2130 #	1832	-0-	-298	-0-	1771	3	61	9	N	55					143

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
SMITH-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 169585 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5906 - 5949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	29	1	948	2	N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-					-0-
02	924	N	772	-0-	-152	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
03	868	N	778	-0-	-90	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	30	1	644	2	N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	3			N	-0-					-0-
*04	2881	N	2692	-0-	-189	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	#	998	-0-	-22	-0-	950	3	48	9	N	44					179
12	1054	#	767	-0-	-287	-0-	714	3	53	9	N	48	167	1			60
01	1054	#	998	-0-	-56	-0-	932	3	66	9	N	60					120
02	925	R	925	-0-	-0-	-0-	881	3	44	9	N	40					160
03	1023	#	998	-0-	-25	-0-	975	3	23	9	N	21					181
04	990	#	955	-0-	-35	-0-	944	3	11	9	N	10					191

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		2224	-0-	2224	2224	2224	2			N	-0-					-0-
10	0		658	-0-	658	2882	658	2			N	-0-					-0-
11	0		1838	-0-	1838	4720	1838	2			N	-0-					-0-
12	340		1167	-0-	827	5547	1167	2			N	-0-					-0-
01	2635		1407	-0-	-1228	4319	1407	2			N	-0-					-0-
02	2380		1511	-0-	-869	3450	1511	2			N	-0-					-0-
03	2635		1376	-0-	-1259	2191	1376	2			N	-0-					-0-
04	2550		1549	-0-	-1001	1190	1549	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					52
12	1426 N	1021	-0-	-405	-0-	1021	3			N	-0-					52
01	1550 N	484	-0-	-1066	-0-	484	3			N	-0-					52
02	1372 N	94	-0-	-1278	-0-	94	3			N	-0-					52
03	1023 N	140	-0-	-883	-0-	140	3			N	-0-					52
04	480 N	140	-0-	-340	-0-	140	3			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

11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1746	2	6	9	N	5					25
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	N	5					30
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	N	5					35
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1761	2	6	9	N	5					40
03	1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1661	2	6	9	N	5					45
04	1950 N	1779	-0-	-171	-0-	1773	2	6	9	N	5					50

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

11	3270 X	3238	-0-	-32	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
01	3224 X	3184	-0-	-40	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3024 X	3023	-0-	-1	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	3348 X	3249	-0-	-99	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
*04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1221	-0-	-484	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1704	-0-	-218	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. 29 WELL #: 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUGINGTON ENERGY, LLC 106412
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

11	1620 N	1577	-0-	-43	-0-	1577	3	N	-0-				36
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-				36
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3	N	-0-				36
02	1484 N	1423	-0-	-61	-0-	1423	3	N	-0-				36
03	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1437	3	N	-0-				36
*04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-	36	7		-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			5
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			5
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			5
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-			N	-0-			5
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			5
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			5

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

11	570 X	429	-0-	-141	-0-	429	2	N	-0-			-0-
12	620 X	488	-0-	-132	-0-	488	2	N	-0-			-0-
01	620 X	579	-0-	-41	-0-	579	2	N	-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
*04	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2	N	-0-			-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2	N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
03	465 N	166	-0-	-299	-0-	166	2	N	-0-			-0-
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	52	2	N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

11	120 X	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-			-0-
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-
02	112 X	109	-0-	-3	-0-	109	2	N	-0-			-0-
03	124 X	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
04	120 X	108	-0-	-12	-0-	108	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

11	450 N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
7S OIL & GAS, LLC 954992
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852			N	NO RPT			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-			-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

11	90 X	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-			-0-
12	62 X	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
01	62 X	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
02	56 X	25	-0-	-31	-0-	25	2	N	-0-			-0-
03	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			-0-
04	60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	2262	-0-	-1548	-0-	56	1	2206	2	N	-0-					-0-
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	124	1	4269	2	N	-0-					-0-
01	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	124	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	112	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	2046	-0-	-2356	-0-	124	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	1573	-0-	-2687	-0-	120	1	1453	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

11	6540	6364	-0-	-176	-0-	6339	3	25	9	N	23					138
12	7093	7093	-0-	-0-	-0-	7078	3	15	9	N	14					152
01	6758	6245	-0-	-513	-0-	6237	3	8	9	N	7					159
02	6104	5434	-0-	-670	-0-	5430	3	4	9	N	4					163
03	6758	5008	-0-	-1750	-0-	4991	3	17	9	N	15					178
04	6540	4826	-0-	-1714	-0-	4811	3	15	9	N	14					192

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

11	65007 X	65007	-0-	-0-	-0-	390	1	58759	2	N	5325	5217	1	99	8	874
						5858	9									
12	66185 X	44444	-0-	-21741	-0-	315	1	40764	2	N	3059	3312	1	76	8	545
						3365	9									
01	66185 X	23126	-0-	-43059	-0-	253	1	19967	2	N	2642	2381	1	38	8	768
						2906	9									
02	60676 X	51211	-0-	-9465	-0-	46952	2	4259	9	N	3872	4208	1	108	8	324
03	67177 X	60450	-0-	-6727	-0-	54955	2	5495	9	N	4995	4425	1	101	8	793
04	65010 X	55927	-0-	-9083	-0-	51370	2	4557	9	N	4143	4513	1	22	8	401

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

11	41953 X	41953	-0-	-0-	-0-	1620	1	39401	2	N	847	917	1	5	8	371
						932	9									
12	28346 X	28346	-0-	-0-	-0-	934	1	26768	2	N	585	551	1	3	8	402
						644	9									
01	61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	1963	1	59540	2	N	418	375	1	3	8	442
						460	9									
02	39144 X	21466	-0-	-17678	-0-	829	1	19764	2	N	794	908	1	11	8	317
						873	9									
03	43338 X	-0-	-0-	-43338	-0-					N	-0-					317
04	59970 X	461	-0-	-59509	-0-	49	1	260	2	N	138	5	8			450
						152	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

11	31980 X	22911	-0-	-9069	-0-	260	1	19898	2	N	2503	2799	1	98	8	136
						2753	9									
12	33046 X	22529	-0-	-10517	-0-	95	1	19329	2	N	2823	2485	1	66	8	408
						3105	9									
01	30814 X	26728	-0-	-4086	-0-	168	1	23229	2	N	3028	2700	1	108	8	628
						3331	9									
02	27832 X	13147	-0-	-14685	-0-	125	1	10996	2	N	1842	2112	1	42	8	316
						2026	9									
03	30814 X	15371	-0-	-15443	-0-	506	1	12851	2	N	1831	1413	1	26	8	708
						2014	9									
04	25860 X	-0-	-0-	-25860	-0-					N	-0-	179	1			529

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39381	X	39381	-0-	-0-	-0-	1232	1	36485	2	N	1513	1438	1	9	8	512
							1664	9									
12	32116	X	31954	-0-	-162	-0-	1192	1	27895	2	N	2606	2376	1	36	8	706
							2867	9									
01	32116	X	5846	-0-	-26270	-0-	297	1	5155	2	N	358	733	1	7	8	324
							394	9									
02	36764	X	13262	-0-	-23502	-0-	374	1	11084	2	N	1640	1096	1	8	8	860
							1804	9									
03	40703	X	35282	-0-	-5421	-0-	1099	1	31162	2	N	2746	3379	1	32	8	195
							3021	9									
04	39390	X	34114	-0-	-5276	-0-	1080	1	32190	2	N	767	535	1	2	8	425
							844	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

*05	45539	X	16368	-0-	-29171	-0-	1224	1	13949	2	Y	1086	935	1	148	8	394
							1195	9									
*06	44820	X	31317	-0-	-13503	-0-	1657	1	26750	2	Y	2645	2326	1	115	8	598
							2910	9									
*07	46314	X	28039	-0-	-18275	-0-	1489	1	24693	2	Y	1688	1638	1	30	8	618
							1857	9									
*08	66302	X	66302	-0-	-0-	-0-	3141	1	62961	2	Y	182	365	1	7	8	428
							200	9									
*09	32010	X	-0-	-0-	-32010	-0-					Y	-0-					428
*10	32364	X	16528	-0-	-15836	-0-	3280	1	9931	2	Y	3015	3218	1	17	8	208
							3317	9									
*11	53730	X	18600	-0-	-35130	-0-	2690	1	12512	2	Y	3089	2797	1	1	8	499
							3398	9									
*12	55521	X	12070	-0-	-43451	-0-	1897	1	9207	2	Y	878	943	1	6	8	428
							966	9									
*01	55521	X	12886	-0-	-42635	-0-	2712	1	8412	2	Y	1602	1304	1	2	8	724
							1762	9									
*02	17360	X	4297	-0-	-13063	-0-	2854	1	1092	2	Y	319	749	1	2	8	292
							351	9									
03	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	3002	1	14774	2	Y	1719	1479	1	8	8	524
							1891	9									
*04	39068	X	39068	-0-	-0-	-0-	581	1	33018	2	Y	4972	4889	1	26	8	581
							5469	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

11	41580	X	12893	-0-	-28687	-0-	9898	2	2995	9	N	2723	3083	1	38	8	228
12	42966	X	20752	-0-	-22214	-0-	15991	2	4761	9	N	4328	3924	1	35	8	597
01	35681	X	7280	-0-	-28401	-0-	5454	2	1826	9	N	1660	2064	1	23	8	170
02	32228	X	-0-	-0-	-32228	-0-					N	1	1	8			170
03	35681	X	-0-	-0-	-35681	-0-					Y	-0-					170
*04	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	21577	2	5738	9	Y	5216	5257	1	40	8	89

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

11	40230	X	21403	-0-	-18827	-0-	18840	2	2563	9	Y	2330	2285	0	60	8	23
12	41571	X	14952	-0-	-26619	-0-	14172	2	780	9	Y	709	698	0	28	8	6
01	34255	X	18960	-0-	-15295	-0-	13791	2	5169	9	Y	4699	4611	0	59	8	35
02	30940	X	25794	-0-	-5146	-0-	23099	2	2695	9	Y	2450	2441	0	26	8	18
03	34255	X	33109	-0-	-1146	-0-	30379	2	2730	9	Y	2482	2430	0	53	8	17
*04	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	23046	2	2235	9	Y	2032	1784	0	218	1	19
													28	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42180	X	33187	-0-	-8993	-0-	28497	2	4690	9	Y	4264	3906	1	103	8	437
12	43586	X	38607	-0-	-4979	-0-	34270	2	4337	9	Y	3943	3992	1	44	8	344
01	43586	X	3730	-0-	-39856	-0-	1224	2	2506	9	Y	2278	2357	1	42	8	223
02	38360	X	33235	-0-	-5125	-0-	27894	2	5341	9	Y	4855	4856	1	47	8	175
03	38595	X	36283	-0-	-2312	-0-	29704	2	6579	9	Y	5981	5827	1	59	8	270
04	37350	X	25528	-0-	-11822	-0-	21697	2	3831	9	Y	3483	3503	1	18	8	232

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

11	57600	X	46899	-0-	-10701	-0-	39207	2	7692	9	N	6993	7460	1	79	8	464
12	55986	X	36392	-0-	-19594	-0-	30553	2	5839	9	N	5308	5311	1	45	8	416
01	55986	X	33529	-0-	-22457	-0-	29693	2	3836	9	N	3487	3642	1	67	8	194
02	50568	X	22071	-0-	-28497	-0-	19629	2	2442	9	N	2220	2207	1	46	8	161
03	48453	X	30109	-0-	-18344	-0-	24577	2	5532	9	N	5029	4923	1	64	8	203
04	46890	X	4085	-0-	-42805	-0-	4072	2	13	9	N	12					215

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

11	28140	X	11132	-0-	-17008	-0-	11013	2	119	9	Y	108	7	8			285
12	29016	X	-0-	-0-	-29016	-0-					Y	2	2	8			285
01	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	1	1	8			285
02	25340	X	-0-	-0-	-25340	-0-					Y	4	4	8			285
03	14849	X	4179	-0-	-10670	-0-	4166	2	13	9	Y	12	1	8			296
04	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					296

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

11	39840	X	34462	-0-	-5378	-0-	30144	2	4318	9	N	3925	3894	1	62	8	485
12	31558	X	28784	-0-	-2774	-0-	26245	2	2539	9	Y	2308	2498	1	55	8	240
01	31558	X	5915	-0-	-25643	-0-	3685	2	2230	9	Y	2027	1804	1	23	8	440
02	32172	X	10625	-0-	-21547	-0-	7577	2	3048	9	Y	2771	3038	1	94	8	79
03	35619	X	15232	-0-	-20387	-0-	11221	2	4011	9	Y	3646	3614	1	90	8	21
04	34470	X	23128	-0-	-11342	-0-	19335	2	3793	9	Y	3448	3265	1	44	8	160

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

*09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	2883	2	818	9	Y	744	662	1	12	8	97
*10	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	4397	2	1929	9	Y	1754	424	0	1222	1	188
													17	8			
*11	2130	X	832	-0-	-1298	-0-	756	2	76	9	Y	69	248	0	7	8	2
*12	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2712	2	261	9	Y	237	230	0	5	8	4
*01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	3834	2	526	9	Y	478	472	0	6	8	4
*02	5712	X	3983	-0-	-1729	-0-	3471	2	512	9	Y	465	458	0	8	8	3
*03	6324	X	4162	-0-	-2162	-0-	3614	2	548	9	Y	498	490	0	7	8	4
04	4230	X	3805	-0-	-425	-0-	3296	2	509	9	Y	463	454	0	10	8	3

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17590					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17590					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	32350	-0-	32350	49940	26552	2	5798	9	Y	5271	5174	1	28	8	69
02	105226	X	55286	-0-	-49940	-0-	45389	2	9897	9	Y	8997	9006	1	5	8	55
03	48069	X	48069	-0-	-0-	-0-	39382	2	8687	9	Y	7897	7839	1	13	8	100
*04	61179	X	61179	-0-	-0-	-0-	49992	2	11187	9	Y	10170	10142	1	2	8	126

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24810	X	22636	-0-	-2174	-0-	20353	2	2283	9	Y	2075	2056	0	18	8	13
12	17887	X	17887	-0-	-0-	-0-	15860	2	2027	9	Y	1843	1796	0	26	8	34
01	23839	X	14130	-0-	-9709	-0-	12798	2	1332	9	Y	1211	1227	0	9	8	9
02	21532	X	-0-	-0-	-21532	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	23839	X	10804	-0-	-13035	-0-	9542	2	1262	9	Y	1147	1130	0	9	8	8
04	22650	X	14470	-0-	-8180	-0-	12939	2	1531	9	Y	1392	1379	0	11	8	10

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

11	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	5377	2	935	9	Y	850	857	1	8	8	236
12	6882	X	6826	-0-	-56	-0-	5795	2	1031	9	Y	937	862	1	10	8	301
01	6882	X	6047	-0-	-835	-0-	5197	2	850	9	Y	773	795	1	22	8	257
02	6216	X	5466	-0-	-750	-0-	4789	2	677	9	Y	615	552	1	27	8	293
03	6820	X	5916	-0-	-904	-0-	4970	2	946	9	Y	860	936	1	33	8	184
04	6600	X	6122	-0-	-478	-0-	5356	2	766	9	Y	696	775	1	13	8	92

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

*09	13530	X	10416	-0-	-3114	-0-	8593	2	1823	9	Y	1657	1637	0	24	8	16
*10	14074	X	5562	-0-	-8512	-0-	3799	2	1763	9	Y	1603	1543	0	56	8	20
*11	13620	X	9731	-0-	-3889	-0-	7861	2	1870	9	Y	1700	1660	0	43	8	17
*12	14074	X	11976	-0-	-2098	-0-	9586	2	2390	9	Y	2173	2150	0	20	8	20
*01	13671	X	12923	-0-	-748	-0-	10635	2	2288	9	Y	2080	2062	0	22	8	16
*02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	9160	2	1156	9	Y	1051	1049	0	10	8	8
03	11966	X	11403	-0-	-563	-0-	9122	2	2281	9	Y	2074	2044	0	23	8	15
04	12510	X	8265	-0-	-4245	-0-	6739	2	2	3	Y	1389	1231	0	150	1	13
							1528	9					10	8			

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

11	4530	X	3765	-0-	-765	-0-	2925	2	840	9	Y	764	759	0	5	8	5
12	4557	X	3038	-0-	-1519	-0-	2289	2	749	9	Y	681	665	0	8	8	13
01	4588	X	3485	-0-	-1103	-0-	2623	2	862	9	Y	784	787	0	4	8	6
02	4144	X	3028	-0-	-1116	-0-	2300	2	728	9	Y	662	657	0	6	8	5
03	4588	X	3424	-0-	-1164	-0-	2653	2	771	9	Y	701	698	0	3	8	5
04	3780	X	3344	-0-	-436	-0-	2593	2	751	9	Y	683	679	0	4	8	5

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

11	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	22029	2	6141	9	N	5583	5679	1	176	8	314
12	28587	X	28587	-0-	-0-	-0-	22729	2	5858	9	N	5325	5048	1	228	8	363
01	31611	X	31611	-0-	-0-	-0-	25077	2	6534	9	N	5940	5533	1	185	8	585
02	35112	X	30068	-0-	-5044	-0-	24446	2	5622	9	N	5111	5321	1	87	8	288
03	38874	X	33987	-0-	-4887	-0-	27659	2	6328	9	N	5753	5508	1	127	8	406
*04	32321	X	32321	-0-	-0-	-0-	26935	2	5386	9	N	4896	4974	1	95	8	233

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

11	46980	X	-0-	-0-	-46980	-0-					N	1					469
12	48236	X	25525	-0-	-22711	-0-	20825	2	4700	9	N	4273	4250	1	247	8	245
01	48236	X	29267	-0-	-18969	-0-	24770	2	4497	9	N	4088	3919	1	163	8	251
02	43568	X	37636	-0-	-5932	-0-	32926	2	4710	9	N	4282	4121	1	186	8	226
03	36780	X	36780	-0-	-0-	-0-	31741	2	5039	9	N	4581	3897	1	127	8	783
*04	43925	X	43925	-0-	-0-	-0-	38474	2	5451	9	N	4955	5465	1	117	8	156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	16588	2	1445	9	Y	1314	1292	0	22	8	8
12	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	11593	2	1669	9	Y	1517	1474	0	23	8	28
01	13702 X	9076	-0-	-4626	-0-	7825	2	1251	9	Y	1137	1149	0	7	8	9
02	16828 X	8840	-0-	-7988	-0-	7895	2	945	9	Y	859	852	0	10	8	6
03	23758 X	23758	-0-	-0-	-0-	21843	2	1915	9	Y	1741	1719	0	16	8	12
*04	19369 X	19369	-0-	-0-	-0-	17559	2	1810	9	Y	1645	1632	0	14	8	11

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

11	54750 X	3776	-0-	-50974	-0-	3774	2	2	9	N	2	1	8			202
12	56575 X	18990	-0-	-37585	-0-	18287	2	703	9	N	639	712	1	4	8	125
01	56575 X	34835	-0-	-21740	-0-	31643	2	3192	9	N	2902	2549	1	70	8	408
02	38800 X	38800	-0-	-0-	-0-	35415	2	3385	9	N	3077	2922	1	149	8	414
03	43118 X	43118	-0-	-0-	-0-	39829	2	3289	9	N	2990	2887	1	132	8	385
*04	43560 X	43560	-0-	-0-	-0-	39838	2	3722	9	N	3384	3311	1	8	8	450

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10608 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	545	382	1	163	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	46590 X	24569	-0-	-22021	-0-	20872	2	3697	9	N	3361	3302	1	104	8	127
12	48143 X	27391	-0-	-20752	-0-	23953	2	3438	9	N	3125	2687	1	17	8	548
01	42625 X	25912	-0-	-16713	-0-	21953	2	3959	9	N	3599	3814	1	19	8	314
02	38500 X	34013	-0-	-4487	-0-	29240	2	4773	9	N	4339	4450	1	18	8	185
03	44358 X	44358	-0-	-0-	-0-	38331	2	6027	9	N	5479	5318	1	52	8	294
04	26520 X	17086	-0-	-9434	-0-	14456	2	2630	9	N	2391	2540	1	13	8	132

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

11	14B2 EXT	5257	-0-	5257	5257	4187	4	1070	9	Y	973	942	1	31	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5257					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5257					Y	-0-					-0-
02	46088 X	-0-	-0-	-46088	-0-					Y	-0-					-0-
03	51026 X	4661	-0-	-46365	-0-	4076	2	585	9	Y	532	263	1			269
*04	67561 X	67561	-0-	-0-	-0-	55583	2	11978	9	Y	10889	11024	1	10	8	124

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

*10	29481 X	13767	-0-	-15714	-0-	11554	2	2213	9	Y	2012	1994	0	18	8	11
*11	14130 X	12440	-0-	-1690	-0-	10335	2	2105	9	Y	1914	1886	0	27	8	12
*12	14601 X	11411	-0-	-3190	-0-	9293	2	2118	9	Y	1925	1860	0	41	8	36
*01	13764 X	8807	-0-	-4957	-0-	6825	2	1982	9	Y	1802	1811	0	13	8	14
*02	12348 X	10462	-0-	-1886	-0-	8429	2	2033	9	Y	1848	1819	0	30	8	13
*03	13671 X	11354	-0-	-2317	-0-	9323	2	2031	9	Y	1846	1830	0	16	8	13
04	12450 X	9623	-0-	-2827	-0-	20147	2	12266	3	Y	1584	1568	0	18	8	11
						1742	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66210	X	46157	-0-	-20053	-0-	41839	2	4318	9	Y	3925	3866	1	31	8	55
12	74183	X	49768	-0-	-24415	-0-	46064	2	3704	9	Y	3367	3314	1	8	8	100
01	74183	X	49381	-0-	-24802	-0-	43988	2	5393	9	Y	4903	4880	1	87	8	36
02	51268	X	45478	-0-	-5790	-0-	41985	2	3493	9	Y	3175	3085	1	104	8	22
03	112756	X	112756	-0-	-0-	-0-	103172	2	9584	9	Y	8713	8584	1	102	8	49
*04	98223	X	98223	-0-	-0-	-0-	86636	2	11587	9	Y	10534	10266	1	147	8	170

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

11	59340	X	34247	-0-	-25093	-0-	25972	2	8275	9	N	7523	7534	1	153	8	292
12	61318	X	21672	-0-	-39646	-0-	16406	2	5266	9	N	4787	4792	1	47	8	240
01	61318	X	13044	-0-	-48274	-0-	10041	2	3003	9	N	2730	2342	1	56	8	572
02	37016	X	31932	-0-	-5084	-0-	24316	2	7616	9	N	6924	6946	1	63	8	487
03	40982	X	31965	-0-	-9017	-0-	24784	2	7181	9	N	6528	6044	1	59	8	912
04	34260	X	33008	-0-	-1252	-0-	27077	2	5931	9	N	5392	6032	1	37	8	235

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	470	455	1	15	8	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	65660	-0-	65660	65660	49979	2	15681	9	Y	14255	14124	1	44	8	87

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48326 11/10/2016

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

11	40140	X	26464	-0-	-13676	-0-	20889	2	5575	9	N	5068	5067	1	58	8	291
12	37727	X	26789	-0-	-10938	-0-	20456	2	6333	9	N	5757	5665	1	57	8	326
01	36704	X	22856	-0-	-13848	-0-	17069	2	5787	9	N	5261	5273	1	74	8	240
02	28672	X	28207	-0-	-465	-0-	22510	2	5697	9	N	5179	5062	1	65	8	292
03	49015	X	49015	-0-	-0-	-0-	41570	2	7445	9	N	6768	6774	1	60	8	226
*04	28099	X	28099	-0-	-0-	-0-	23398	2	4701	9	N	4274	4113	1	105	8	282

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

*10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48326 10/31/2016

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF. N/A

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7593	-0-	7593	7593	6924	4	669	9	Y	608	540	1	68	8	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7593					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7593					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	9937	-0-	9937	17530	8258	2	1679	9	Y	1526	1426	1	28	8	72
03	14B2	EXT	39545	-0-	39545	57075	32701	2	6844	9	Y	6222	6133	1	53	8	108
04	14B2	EXT	38525	-0-	38525	95600	32777	2	5748	9	Y	5225	5263	1	24	8	46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180513 X	43458	-0-	-137055	-0-	30285	2	13173	9	Y	11975	11526	1	318	8	239
12	112530 X	56743	-0-	-55787	-0-	43860	2	12883	9	Y	11712	11746	1	62	8	143
01	84723 X	70596	-0-	-14127	-0-	53786	2	16810	9	Y	15282	14492	1	715	8	218
02	78019 X	78019	-0-	-0-	-0-	58936	2	19083	9	Y	17348	16653	1	636	8	277
03	89340 X	89340	-0-	-0-	-0-	68374	2	20966	9	Y	19060	18530	1	733	8	74
*04	97021 X	97021	-0-	-0-	-0-	75178	2	21843	9	Y	19857	19114	1	550	8	267

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	907	763	1	18	8	126
01	14B2 EXT	8918	-0-	8918	8918	8422	4	496	9	N	451	556	1	21	8	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8918					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8918					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	77821	-0-	77821	86739	69974	2	7847	9	Y	7134	7062	1	29	8	43

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 279226 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 10151 PERF. N/A

*11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48324 11/27/2016

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6485					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6485					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	34825	-0-	34825	41310	27222	2	7603	9	Y	6912	6791	1	31	8	90
02	101896 X	60586	-0-	-41310	-0-	47050	2	13536	9	Y	12305	12315	1	5	8	75
03	38625 X	38625	-0-	-0-	-0-	30961	2	7664	9	Y	6967	6941	1	12	8	89
*04	60082 X	60082	-0-	-0-	-0-	47305	2	12777	9	Y	11615	11558	1	2	8	144

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 279237 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2325	2212	1	113	8	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48526 01/24/2017

CASPER 57-2-11 WELL #: 1H RRCID -> 279239 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9969 PERF. N/A

11	14B2 EXT	223	-0-	223	223	215	4	8	9	N	7	7	8			-0-
*12	0 A	-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48325 12/03/2016

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

11	18000 X	17919	-0-	-81	-0-	15737	2	2182	9	Y	1984	1965	0	17	8	12
12	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	14259	2	2134	9	Y	1940	1889	0	27	8	36
01	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	15769	2	2209	9	Y	2008	2017	0	12	8	15
02	15540 X	15217	-0-	-323	-0-	13292	2	1925	9	Y	1750	1736	0	17	8	12
03	17290 X	17290	-0-	-0-	-0-	15208	2	2082	9	Y	1893	1881	0	10	8	14
04	16650 X	15907	-0-	-743	-0-	13987	2	1920	9	Y	1745	1736	0	11	8	12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	34906	X	14428	-0-	-20478	-0-	11394	2	3034	9	N	2758	2760	0	6	8	16
*06	33780	X	15941	-0-	-17839	-0-	12512	2	3429	9	N	3117	3110	0			23
*07	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-	23	0			-0-
*08	30442	X	24072	-0-	-6370	-0-	19404	2	4668	9	N	4244	4206	0	8	8	30
*09	27420	X	26896	-0-	-524	-0-	21844	2	5052	9	N	4593	4533	0	64	8	26
*10	27110	X	27110	-0-	-0-	-0-	21650	2	5460	9	N	4964	4897	0	67	8	26
*11	24056	X	24056	-0-	-0-	-0-	19012	2	5044	9	N	4585	4534	0	48	8	29
*12	27807	X	22120	-0-	-5687	-0-	17326	2	4794	9	N	4358	4237	0	69	8	81
*01	27807	X	23233	-0-	-4574	-0-	18394	2	4839	9	N	4399	4418	0	28	8	34
*02	25116	X	22811	-0-	-2305	-0-	18262	2	4549	9	N	4135	4088	0	52	8	29
*03	27125	X	24153	-0-	-2972	-0-	19465	2	4688	9	N	4262	4232	0	28	8	31
*04	24060	X	22568	-0-	-1492	-0-	18181	2	4387	9	N	3988	3957	0	34	8	28

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	2277	-0-	2277	2277	24	4	2253	9	N	2048	1792	1	256	8	-0-
02	42056	X	-0-	-0-	-42056	-0-					N	-0-					-0-
03	46562	X	-0-	-0-	-46562	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

11	62995	X	62995	-0-	-0-	-0-	54973	2	8022	9	Y	7293	6940	1	220	8	145
12	46842	X	46842	-0-	-0-	-0-	40213	2	6629	9	Y	6026	5626	1	213	8	332
01	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	15998	2	10435	9	Y	9486	9308	1	267	8	243
02	96233	X	96233	-0-	-0-	-0-	84056	2	12177	9	Y	11070	10882	1	354	8	77
03	90281	X	90281	-0-	-0-	-0-	75708	2	14573	9	Y	13248	12381	1	847	8	97
*04	72265	X	72265	-0-	-0-	-0-	59961	2	12304	9	Y	11185	10954	1	188	8	140

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 279271 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. N/A

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48202 10/31/2016

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

11	41070	X	35676	-0-	-5394	-0-	22956	2	12720	9	N	11564	11200	1	189	8	298
12	67668	X	67668	-0-	-0-	-0-	51391	2	16277	9	N	14797	14144	1	95	8	856
01	63018	X	63018	-0-	-0-	-0-	47208	2	15810	9	N	14373	14452	1	195	8	582
02	58079	X	58079	-0-	-0-	-0-	42880	2	15199	9	N	13817	13800	1	127	8	472
03	82616	X	82616	-0-	-0-	-0-	62150	2	20466	9	N	18605	18500	1	232	8	345
04	65490	X	65082	-0-	-408	-0-	50443	2	14639	9	N	13308	13476	1	98	8	79

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

11	46620	X	35599	-0-	-11021	-0-	28981	2	6618	9	Y	6016	5910	1	107	8	121
12	48174	X	27288	-0-	-20886	-0-	22247	2	5041	9	Y	4583	4416	1	28	8	260
01	48174	X	18402	-0-	-29772	-0-	9376	2	9026	9	Y	8205	8178	1	73	8	214
02	66500	X	61906	-0-	-4594	-0-	52724	2	9182	9	Y	8347	8458	1	43	8	60
03	73625	X	73071	-0-	-554	-0-	61618	2	11453	9	Y	10412	10297	1	95	8	80
*04	78450	X	78450	-0-	-0-	-0-	65989	2	12461	9	Y	11328	11214	1	50	8	144

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28024	X	11470	-0-	-16554	-0-	9393	2	2077	9	Y	1888	1858	0	30	8	10
*11	13200	X	11240	-0-	-1960	-0-	9040	2	2200	9	Y	2000	1977	0	21	8	12
*12	13361	X	10516	-0-	-2845	-0-	8341	2	2175	9	Y	1977	1920	0	32	8	37
*01	11594	X	10430	-0-	-1164	-0-	8329	2	2101	9	Y	1910	1920	0	12	8	15
*02	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	8167	2	1995	9	Y	1814	1794	0	22	8	13
*03	11129	X	10658	-0-	-471	-0-	8616	2	2042	9	Y	1856	1845	0	11	8	13
04	10770	X	9641	-0-	-1129	-0-	25384	2	17631	3	Y	1716	1703	0	14	8	12
							1888	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

11	24960	X	24890	-0-	-70	-0-	21785	2	3105	9	Y	2823	2803	0	18	8	18
12	25792	X	21546	-0-	-4246	-0-	18729	2	2817	9	Y	2561	2502	0	29	8	48
01	25885	X	21324	-0-	-4561	-0-	18489	2	2835	9	Y	2577	2593	0	12	8	20
02	23380	X	21711	-0-	-1669	-0-	18986	2	2725	9	Y	2477	2460	0	19	8	18
03	25885	X	21612	-0-	-4273	-0-	18913	2	2699	9	Y	2454	2444	0	10	8	18
04	24900	X	21215	-0-	-3685	-0-	18773	2	2442	9	Y	2220	2211	0	12	8	15

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

11	18484	X	18484	-0-	-0-	-0-	16486	2	1998	9	Y	1816	1798	0	17	8	11
12	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	15550	2	1995	9	Y	1814	1754	0	37	8	34
01	18569	X	15864	-0-	-2705	-0-	14019	2	1845	9	Y	1677	1687	0	11	8	13
02	17248	X	14616	-0-	-2632	-0-	12887	2	1729	9	Y	1572	1557	0	17	8	11
03	19096	X	15313	-0-	-3783	-0-	13565	2	1748	9	Y	1589	1580	0	9	8	11
04	18480	X	13248	-0-	-5232	-0-	11704	2	1544	9	Y	1404	1394	0	11	8	10

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

*10	8494	X	7817	-0-	-677	-0-	5840	2	1977	9	N	1797	1664	1	31	8	212
11	11040	X	8823	-0-	-2217	-0-	6479	2	2344	9	Y	2131	2202	1	25	8	116
12	11408	X	8824	-0-	-2584	-0-	6671	2	2153	9	Y	1957	1107	1	5	8	961
01	11408	X	10004	-0-	-1404	-0-	8012	2	1992	9	Y	1811	2580	1	14	8	178
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	6879	2	2061	9	Y	1874	653	0	553	1	822
													24	8			
03	9114	X	8864	-0-	-250	-0-	6806	2	2058	9	Y	1871	2669	0	11	8	13
04	9690	X	6871	-0-	-2819	-0-	5083	2	1788	9	Y	1625	1615	0	12	8	11

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

11	68580	X	35151	-0-	-33429	-0-	28495	2	6656	9	Y	6051	5790	1	222	8	120
12	70866	X	27516	-0-	-43350	-0-	22761	2	4755	9	Y	4323	4141	1	58	8	244
01	57846	X	11318	-0-	-46528	-0-	6448	2	4870	9	Y	4427	4451	1	106	8	114
02	43708	X	36213	-0-	-7495	-0-	30779	2	5434	9	Y	4940	4992	1	26	8	36
03	48391	X	40232	-0-	-8159	-0-	35017	2	5215	9	Y	4741	4649	1	92	8	36
*04	36151	X	36151	-0-	-0-	-0-	31568	2	4583	9	Y	4166	4106	1	44	8	52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17532	X	17532	-0-	-0-	-0-	14285	2	3247	9	Y	2952	2910	0	39	8	15
*11	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	12237	2	2789	9	Y	2535	2505	0	29	8	16
*12	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	10205	2	2460	9	Y	2236	2164	0	47	8	41
*01	17546	X	12628	-0-	-4918	-0-	10248	2	2380	9	Y	2164	2169	0	19	8	17
*02	14532	X	12534	-0-	-1998	-0-	10159	2	2375	9	Y	2159	2132	0	29	8	15
*03	16089	X	12041	-0-	-4048	-0-	9738	2	2303	9	Y	2094	2071	0	23	8	15
04	15030	X	11470	-0-	-3560	-0-	21060	2	11741	3	Y	1955	1941	0	15	8	14
							2151	9									

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

*10	24149	X	22873	-0-	-1276	-0-	18856	2	4017	9	Y	3652	3599	0	53	8	19
*11	26640	X	19930	-0-	-6710	-0-	16088	2	3842	9	Y	3493	3454	0	36	8	22
*12	27528	X	21489	-0-	-6039	-0-	17844	2	3645	9	Y	3314	3215	0	59	8	62
*01	27528	X	19431	-0-	-8097	-0-	15841	2	3590	9	Y	3264	3278	0	23	8	25
*02	20664	X	19284	-0-	-1380	-0-	15904	2	3380	9	Y	3073	3035	0	41	8	22
*03	22878	X	20485	-0-	-2393	-0-	16953	2	3532	9	Y	3211	3187	0	23	8	23
04	20790	X	19132	-0-	-1658	-0-	28865	2	12973	3	Y	2945	2920	0	28	8	20
							3240	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

11	26382	X	26382	-0-	-0-	-0-	19047	2	7335	9	Y	6668	6396	1	198	8	91
12	21731	X	17862	-0-	-3869	-0-	10547	2	7315	9	Y	6650	6526	1	18	8	197
01	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-	32483	2	8323	9	Y	7566	7677	1	30	8	56
02	50326	X	50326	-0-	-0-	-0-	41586	2	8740	9	Y	7945	7936	1	9	8	56
03	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	20895	2	8840	9	Y	8036	8009	1	38	8	45
04	39480	X	25555	-0-	-13925	-0-	18701	2	6854	9	Y	6231	6151	1	23	8	102

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

*08	33914	X	26147	-0-	-7767	-0-	22745	2	3402	9	Y	3093	3090	0	4	8	22
*09	31560	X	26015	-0-	-5545	-0-	23096	2	2919	9	Y	2654	2623	0	38	8	15
*10	30473	X	28072	-0-	-2401	-0-	24869	2	3203	9	Y	2912	2867	0	45	8	15
*11	27270	X	22813	-0-	-4457	-0-	21676	2	1137	9	Y	1034	1013	0	30	8	6
*12	26877	X	19650	-0-	-7227	-0-	18338	2	1312	9	Y	1193	1130	0	47	8	22
*01	28086	X	21473	-0-	-6613	-0-	17880	2	3593	9	Y	3266	3243	0	20	8	25
*02	23800	X	20634	-0-	-3166	-0-	18890	2	1744	9	Y	1585	1567	0	32	8	11
*03	26350	X	23679	-0-	-2671	-0-	19278	2	4401	9	Y	4001	3966	0	17	8	29
04	22800	X	22629	-0-	-171	-0-	31495	2	13037	3	Y	3792	3774	0	21	8	26
							4171	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

11	80610	X	61498	-0-	-19112	-0-	49716	2	11782	9	N	10711	10251	1	328	8	636
12	83545	X	43060	-0-	-40485	-0-	34842	2	8218	9	N	7471	7395	1	356	8	356
01	83545	X	53268	-0-	-30277	-0-	42765	2	10503	9	N	9548	9211	1	339	8	354
02	75460	X	50814	-0-	-24646	-0-	42092	2	8722	9	N	7929	7639	1	164	8	480
03	67766	X	52722	-0-	-15044	-0-	44491	2	8231	9	N	7483	7693	1	49	8	221
04	61500	X	34221	-0-	-27279	-0-	28666	2	5555	9	N	5050	4998	1	135	8	138

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

11	14340	X	10604	-0-	-3736	-0-	8924	2	1680	9	Y	1527	1499	0	28	8	9
12	14818	X	10404	-0-	-4414	-0-	8843	2	1561	9	Y	1419	1362	0	40	8	26
01	14818	X	9998	-0-	-4820	-0-	8434	2	1564	9	Y	1422	1422	0	15	8	11
02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	9853	2	1472	9	Y	1338	1309	0	31	8	9
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	10890	2	1505	9	Y	1368	1306	0	62	8	9
04	10590	X	10474	-0-	-116	-0-	9013	2	1461	9	Y	1328	1307	0	21	8	9

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71550	X	69738	-0-	-1812	-0-	49887	2	19851	9	Y	18046	17736	0	231	8	182
12	85152	X	85152	-0-	-0-	-0-	62792	2	22360	9	Y	20327	20235	0	84	8	190
01	73935	X	43070	-0-	-30865	-0-	30520	2	12550	9	Y	11409	11453	0	59	8	87
02	95105	X	95105	-0-	-0-	-0-	68982	2	26123	9	Y	23748	23592	0	63	8	180
03	100327	X	100327	-0-	-0-	-0-	73175	2	27152	9	Y	24684	24516	0	173	8	175
04	82410	X	57846	-0-	-24564	-0-	42923	2	14923	9	Y	13566	12088	0	1472	1	128
													53	8			

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

11	8310	X	1287	-0-	-7023	-0-	994	2	293	9	Y	266	279	0	2	8	2
12	8339	X	2306	-0-	-6033	-0-	1500	2	806	9	Y	733	707	0	14	8	14
01	10354	X	5821	-0-	-4533	-0-	4494	2	1327	9	Y	1206	1204	0	7	8	9
02	8260	X	6647	-0-	-1613	-0-	5306	2	1341	9	Y	1219	1207	0	12	8	9
03	9145	X	7505	-0-	-1640	-0-	5903	2	1602	9	Y	1456	1449	0	6	8	10
*04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	5489	2	1639	9	Y	1490	1482	0	8	8	10

MONROE 34-210 WELL #: 1H RRCID -> 280176 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

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

11	55140	X	46838	-0-	-8302	-0-	35053	2	11785	9	Y	10714	10249	1	141	8	696
12	50902	X	28978	-0-	-21924	-0-	21517	2	7461	9	Y	6783	7405	1	37	8	37
01	87480	X	87480	-0-	-0-	-0-	79277	2	8203	9	Y	7457	7359	1	38	8	97
02	155979	X	155979	-0-	-0-	-0-	147223	2	8756	9	Y	7960	8002	1	7	8	48
03	138753	X	138753	-0-	-0-	-0-	129533	2	9220	9	Y	8382	8306	1	17	8	107
*04	160649	X	160649	-0-	-0-	-0-	153647	2	7002	9	Y	6365	6392	1	1	8	79

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

11	58020	X	44503	-0-	-13517	-0-	32865	2	11638	9	Y	10580	10473	0	157	8	107
12	59954	X	32486	-0-	-27468	-0-	23170	2	9316	9	Y	8469	8453	0	44	8	79
01	59954	X	42625	-0-	-17329	-0-	30526	2	12099	9	Y	10999	10929	0	66	8	83
02	46060	X	37378	-0-	-8682	-0-	27039	2	10339	9	Y	9399	9394	0	17	8	71
03	50995	X	38004	-0-	-12991	-0-	27716	2	10288	9	Y	9353	9310	0	48	8	66
04	44490	X	34088	-0-	-10402	-0-	25559	2	8529	9	Y	7754	6886	0	842	1	74
													18	8			

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 280742 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	SHUT IN	7882	-0-	7882	7882	6108	4	1774	9		Y	1613	1524	1	24	8	65
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7882						Y	553	576	1	42	8	-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	7882						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	7882						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7882						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	7882						Y	-0-					-0-

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 280783 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 9556 PERF. N/A

*10	0	H	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48487 11/24/2016

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37020	X	19284	-0-	-17736	-0-	13854	2	5430	9	Y	4936	4869	1	85	8	99
12	38254	X	21199	-0-	-17055	-0-	14107	2	7092	9	Y	6447	6261	1	54	8	231
01	38254	X	30575	-0-	-7679	-0-	21346	2	9229	9	Y	8390	8306	1	79	8	236
02	40936	X	34051	-0-	-6885	-0-	23619	2	10432	9	Y	9484	9670	1	38	8	12
03	32142	X	32142	-0-	-0-	-0-	22346	2	9796	9	Y	8905	8661	1	90	8	166
04	29580	X	29373	-0-	-207	-0-	20411	2	8962	9	Y	8147	8182	1	45	8	86

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

11	123576	X	123576	-0-	-0-	-0-	98466	2	25110	9	N	22827	23367	1	106	8	520
12	109988	X	76649	-0-	-33339	-0-	59963	2	16686	9	N	15169	15337	1	239	8	113
01	84684	X	84684	-0-	-0-	-0-	66656	2	18028	9	N	16389	16190	1	79	8	233
02	99344	X	52634	-0-	-46710	-0-	40817	2	11817	9	N	10743	10268	1	109	8	599
03	109988	X	95676	-0-	-14312	-0-	76556	2	19120	9	N	17382	17584	1	95	8	302
04	106440	X	96533	-0-	-9907	-0-	77208	2	19325	9	N	17568	16876	1	123	8	871

THRESHER 54-1-22 WELL #: 1H RRCID -> 281139 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12454 - 16916

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48200 08/26/2016

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

11	61740	X	32755	-0-	-28985	-0-	29985	2	2770	9	Y	2518	2512	1	3	8	35
12	63798	X	16695	-0-	-47103	-0-	13570	2	3125	9	Y	2841	2781	1	11	8	84
01	63798	X	28471	-0-	-35327	-0-	22508	2	5963	9	Y	5421	5461	1	4	8	40
02	57624	X	28085	-0-	-29539	-0-	21893	2	6192	9	Y	5629	5604	1	25	8	40
03	61938	X	60296	-0-	-1642	-0-	47172	2	13124	9	Y	11931	11863	1	41	8	67
*04	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	31314	2	9351	9	Y	8501	8411	1	18	8	139

MEDICINE BOW 56-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281440 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2417	2154	1	263	8	-0-
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	%	38762	-0-	38762	38762	27640	2	11122	9	N	10111	9172	1	480	8	459
03	0	%	101951	-0-	101951	140713	74420	2	27531	9	N	25028	24592	1	348	8	547
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	140713					N	NO RPT					547

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

11	0		98886	-0-	98886	237246	78776	2	20110	9	N	18282	18578	1	297	8	65
12	319717	X	82471	-0-	-237246	-0-	65192	2	17279	9	N	15708	14958	1	587	8	228
01	82026	X	54692	-0-	-27334	-0-	41252	2	13440	9	N	12218	11895	1	314	8	237
02	74088	X	37308	-0-	-36780	-0-	27520	2	9788	9	N	8898	8794	1	161	8	180
*03	82026	X	32025	-0-	-50001	-0-	24290	2	7735	9	N	7032	6677	1	74	8	461
04	79380	X	24322	-0-	-55058	-0-	17109	2	7213	9	N	6557	6914	1	19	8	85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 281850 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-220 WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-									-0-
10	0	13770	-0-	13770	13770	12077	4	1693	9	Y	1539	1357	1	182	8					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	13770					Y	-0-									-0-
12	0	39968	-0-	39968	53738	33872	2	6096	9	Y	5542	5300	0	192	8					50
01	0	85627	-0-	85627	139365	72183	2	13444	9	Y	12222	11987	0	193	8					92
02	174481 X	35116	-0-	-139365	-0-	28959	2	6157	9	Y	5597	5614	0	33	8					42
03	57505 X	56533	-0-	-972	-0-	47652	2	8881	9	Y	8074	7938	0	121	8					57
04	55650 X	35556	-0-	-20094	-0-	29972	2	5584	9	Y	5076	4496	0	548	1					48
												41	8							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	89580	X	NO RPT	-0-	-89580	-0-					N	NO RPT					-0-

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

11	26130	X	24479	-0-	-1651	-0-	2340	1	20892	3	N	604	370	1			453
							583	4	664	9							
12	21837	X	21837	-0-	-0-	-0-	2418	1	17992	3	N	599	560	1			492
							768	4	659	9							
01	27032	X	23055	-0-	-3977	-0-	3042	1	19246	3	N	569	736	1			325
							141	4	626	9							
02	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	2184	1	17925	3	N	500	566	1			259
							111	4	550	9							
03	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	19352	3	128	4	N	804	373	1			431
							884	9									
*04	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	17845	3	133	4	N	433	556	1			308
							476	9									

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

11	21270	X	16306	-0-	-4964	-0-	1764	1	8649	3	N	793	1016	1			133
							5021	4	872	9							
12	19902	X	15337	-0-	-4565	-0-	2361	1	6743	3	N	846	179	1			800
							5302	4	931	9							
01	26412	X	15355	-0-	-11057	-0-	3588	1	7760	3	N	841	1419	1			222
							3082	4	925	9							
02	19475	X	19475	-0-	-0-	-0-	2028	1	14266	3	N	795	732	1			285
							2306	4	875	9							
03	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	19574	3	2500	4	N	1390	1071	1			319
							1529	9									
*04	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	19423	3	72	4	N	758	908	1			169
							834	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

11	32370	X	25602	-0-	-6768	-0-	2409	1	21647	3	Y	1255	1325	1			284
							165	4	1381	9							
12	33449	X	28622	-0-	-4827	-0-	2595	1	24381	3	Y	1339	1089	1			534
							173	4	1473	9							
01	31682	X	23972	-0-	-7710	-0-	2320	1	19646	3	Y	1361	1599	1			296
							509	4	1497	9							
02	DLQ G-10		4030	-0-	4030	4030	2149	1	696	4	Y	1077	1077	1			-0-
							1185	9									
03	DLQ G-10		26799	-0-	26799	30829	2041	1	22801	3	Y	1693	1287	1			406
							95	4	1862	9							
*04	54066	X	23237	-0-	-30829	-0-	2512	1	18808	3	Y	1455	1485	1			376
							316	4	1601	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28254 X	28254	-0-	-0-	-0-	2136	1	23439	3	Y	2269	2269	1			221
						183	4	2496	9							
12	27931 X	16182	-0-	-11749	-0-	1850	1	10525	3	Y	2129	1865	1			485
						1465	4	2342	9							
01	31775 X	11338	-0-	-20437	-0-	1033	1	7111	3	Y	976	1371	1			90
						2120	4	1074	9							
02	DLQ G-10	19433	-0-	19433	19433	1287	1	14475	3	Y	-0-	90	1			-0-
						3671	4									
03	DLQ G-10	26567	-0-	26567	46000	1868	1	21723	3	Y	1425	1145	1			280
						1408	4	1568	9							
*04	72431 X	26431	-0-	-46000	-0-	2350	1	22215	3	Y	1267	1364	1			183
						472	4	1394	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

11	42450 X	36950	-0-	-5500	-0-	2717	1	27283	3	Y	5228	5498	1			369
						1199	4	5751	9							
12	43865 X	35558	-0-	-8307	-0-	2511	1	26245	3	Y	5487	5373	1			483
						766	4	6036	9							
01	41354 X	25183	-0-	-16171	-0-	2327	1	17110	3	Y	2296	2530	1			249
						3220	4	2526	9							
02	DLQ G-10	7010	-0-	7010	7010	2606	1	2113	4	Y	2083	2083	1			-0-
						2291	9									
03	DLQ G-10	27764	-0-	27764	34774	1897	1	21960	3	Y	1996	1721	1			275
						1711	4	2196	9							
*04	69104 X	34330	-0-	-34774	-0-	2512	1	28512	3	Y	2183	2206	1			252
						905	4	2401	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

11	31500 X	28317	-0-	-3183	-0-	2340	1	25529	3	N	354	184	1			675
						59	4	389	9							
12	31651 X	17516	-0-	-14135	-0-	2418	1	14658	3	N	166					841
						257	4	183	9							
01	30814 X	29358	-0-	-1456	-0-	2418	1	20555	3	N	-0-					631
						6385	4									
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	2184	1	1714	4	N	-0-					841
03	28266 X	28266	-0-	-0-	-0-	2340	1	24147	3	N	808	149	1			659
						890	4	889	9							
*04	26915 X	26915	-0-	-0-	-0-	2340	1	23809	3	N	299					958
						437	4	329	9							

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

11	37050 X	32965	-0-	-4085	-0-	3930	1	26722	3	N	1928	2027	1			420
						192	4	2121	9							
12	35743 X	35522	-0-	-221	-0-	3799	1	29225	3	N	1992	1828	1			584
						307	4	2191	9							
01	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	3930	1	31471	3	N	2157	2577	1			164
						1019	4	2373	9							
02	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	3013	1	863	4	N	2417	2417	1			-0-
						2659	9									
03	34887 X	34887	-0-	-0-	-0-	4200	1	28301	3	N	1586	1098	1			488
						641	4	1745	9							
*04	36109 X	36109	-0-	-0-	-0-	4380	1	28247	3	N	1976	2008	1			456
						1308	4	2174	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27600	X	23689	-0-	-3911	-0-	1138	1	20842	3	N	1270	1274	1			71
							312	4	1397	9							
12	26846	X	20872	-0-	-5974	-0-	1064	1	16242	3	N	1328	1123	1			276
							2105	4	1461	9							
01	25513	X	20218	-0-	-5295	-0-	917	1	16792	3	N	857	898	1			235
							1566	4	943	9							
02	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	853	1	16650	3	N	1191	1286	1			140
							1765	4	1310	9							
03	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	723	1	10303	3	N	872	740	1			132
							1860	4	959	9							
*04	19732	X	19732	-0-	-0-	-0-	1036	1	16954	3	N	1122	1084	1			170
							508	4	1234	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	16446	-0-	-4854	-0-	5640	1	7510	3	N	2880	3194	1			266
							128	4	3168	9							
12	22010	X	10796	-0-	-11214	-0-	3572	1	4658	3	N	2333	2251	1			348
							2566	9									
01	20305	X	11675	-0-	-8630	-0-	2932	1	6201	3	N	2311	2378	1			281
							2542	9									
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	2184	1	2432	4	N	2048	2048	1			-0-
							2253	9									
03	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	2570	1	8692	3	N	3217	2666	1			551
							64	4	3539	9							
*04	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	2580	1	5842	3	N	2099	2386	1			264
							128	4	2309	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21540	X	19211	-0-	-2329	-0-	1612	1	14804	3	Y	2541	2889	1			257
							2795	9									
12	22258	X	15314	-0-	-6944	-0-	1226	1	9328	3	Y	2567	2404	1			420
							1936	4	2824	9							
01	24149	X	17055	-0-	-7094	-0-	1433	1	10892	3	Y	1987	1897	1			510
							2544	4	2186	9							
02	DLQ G-10		16653	-0-	16653	16653	1326	1	12341	3	Y	2255	2320	1			445
							505	4	2481	9							
03	DLQ G-10		19900	-0-	19900	36553	1434	1	14176	3	Y	2762	2380	1			382
							1252	4	3038	9							
*04	56102	X	19549	-0-	-36553	-0-	1692	1	14510	3	Y	2486	2483	1			385
							612	4	2735	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
11	36150	X	35189	-0-	-961	-0-	2340	1	28763	3	N	2301	2656	1			277
							1555	4	2531	9							
12	37355	X	31993	-0-	-5362	-0-	2184	1	26201	3	N	2219	1304	1			1192
							1167	4	2441	9							
01	36518	X	23648	-0-	-12870	-0-	1677	1	13884	3	N	2067	3174	1			85
							5813	4	2274	9							
02	30160	X	30160	-0-	-0-	-0-	1768	1	22553	3	N	2447	2054	1			478
							3147	4	2692	9							
03	31582	X	31582	-0-	-0-	-0-	2029	1	24472	3	N	2328	2194	1			134
							2520	4	2561	9							
*04	36947	X	36947	-0-	-0-	-0-	2790	1	29611	3	N	2345	2200	1			279
							1966	4	2580	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36780 X	26091	-0-	-10689	-0-	1558	1	22981	3	Y	188	205	1			9
						1345	4	207	9							
12	31992 X	22883	-0-	-9109	-0-	1582	1	18545	3	Y	170	154	1			25
						2569	4	187	9							
01	32953 X	23633	-0-	-9320	-0-	1352	1	18417	3	Y	1313	1213	1			125
						2420	4	1444	9							
02	DLQ G-10	3690	-0-	3690	3690	1009	1	1685	4	Y	905	905	1			-0-
						996	9									
03	DLQ G-10	29502	-0-	29502	33192	1583	1	25531	3	Y	1637	1447	1			190
						587	4	1801	9							
*04	61675 X	28483	-0-	-33192	-0-	2140	1	23845	3	Y	1431	1483	1			138
						924	4	1574	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20040 X	18893	-0-	-1147	-0-	2430	1	14703	3	N	1162	1311	1			391
						482	4	1278	9							
12	21483 X	19800	-0-	-1683	-0-	2442	1	15198	3	N	1108	1125	1			374
						941	4	1219	9							
01	21979 X	15990	-0-	-5989	-0-	2886	1	9194	3	N	875	936	1			313
						2947	4	963	9							
02	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	2184	1	7258	3	N	1208	1310	1			211
						7825	4	1329	9							
03	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	2874	1	14512	3	N	1331	1122	1			209
						2737	4	1464	9							
*04	20620 X	20620	-0-	-0-	-0-	3060	1	15801	3	N	1097	928	1			378
						552	4	1207	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20400 X	11736	-0-	-8664	-0-	2262	1	8758	3	N	84	186	1			358
						624	4	92	9							
12	21080 X	10062	-0-	-11018	-0-	2184	1	7415	3	N	46					404
						412	4	51	9							
01	23715 X	10788	-0-	-12927	-0-	2340	1	7906	3	N	126	189	1			341
						403	4	139	9							
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2184	1	463	4	N	177	177	1			-0-
						195	9									
03	21372 X	21372	-0-	-0-	-0-	2418	1	18020	3	N	515	164	1			351
						367	4	567	9							
*04	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	2340	1	17931	3	N	159	158	1			352
						393	4	175	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
11	41850 X	39392	-0-	-2458	-0-	3150	1	33306	3	N	2021	2611	1			174
						713	4	2223	9							
12	43741 X	34272	-0-	-9469	-0-	3045	1	28026	3	N	1932	1683	1			423
						1076	4	2125	9							
01	43741 X	35775	-0-	-7966	-0-	3255	1	28967	3	N	1933	1848	1			508
						1427	4	2126	9							
02	32966 X	32966	-0-	-0-	-0-	2940	1	28060	3	N	1720	1870	1			358
						74	4	1892	9							
03	37493 X	37493	-0-	-0-	-0-	3521	1	31437	3	N	2223	1316	1			907
						90	4	2445	9							
04	38077 X	35086	-0-	-2991	-0-	3570	1	29323	3	N	1729	2219	1			417
						291	4	1902	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47940 X	41780	-0-	-6160	-0-	2012	1	36851	3	N	2150	2022	1			436
						552	4	2365	9							
12	46686 X	42412	-0-	-4274	-0-	2191	1	33440	3	N	2225	2232	1			429
						4333	4	2448	9							
01	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-	1933	1	35404	3	N	2606	2790	1			245
						3301	4	2867	9							
02	32131 X	32131	-0-	-0-	-0-	1331	1	25968	3	N	1891	2043	1			93
						2752	4	2080	9							
03	18625 X	18625	-0-	-0-	-0-	969	1	13825	3	N	1214	919	1			295
						2496	4	1335	9							
*04	33348 X	33348	-0-	-0-	-0-	1754	1	28728	3	N	1823	1867	1			251
						861	4	2005	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20520 X	17426	-0-	-3094	-0-	2375	1	8456	3	N	2823	2718	1			346
						3490	4	3105	9							
12	18569 X	18410	-0-	-159	-0-	2945	1	10468	3	N	3436	2531	1			1251
						1217	4	3780	9							
01	20863 X	13695	-0-	-7168	-0-	2850	1	8127	3	N	2377	3030	1			598
						103	4	2615	9							
02	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	2660	1	10210	3	N	3004	2929	1			673
						180	4	3304	9							
03	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	2128	1	10634	3	N	3862	3244	1			618
						1299	4	4248	9							
04	17820 X	15545	-0-	-2275	-0-	1560	1	10652	3	N	2801	2894	1			525
						252	4	3081	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35370 X	18447	-0-	-16923	-0-	1538	1	14113	3	Y	2542	3069	1			257
						2796	9									
12	24769 X	22665	-0-	-2104	-0-	1924	1	14878	3	Y	2567	2404	1			420
						3039	4	2824	9							
01	21793 X	9909	-0-	-11884	-0-	878	1	5668	3	Y	1641	1640	1			421
						1558	4	1805	9							
02	DLQ G-10	7723	-0-	7723	7723	623	1	5568	3	Y	1176	1365	1			232
						238	4	1294	9							
03	DLQ G-10	18394	-0-	18394	26117	1265	1	12502	3	Y	3203	2750	1			453
						1104	4	3523	9							
*04	48424 X	22307	-0-	-26117	-0-	1878	1	16141	3	Y	3282	3227	1			508
						678	4	3610	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26370 X	25316	-0-	-1054	-0-	4153	1	11290	3	Y	3165	3413	1			236
						6391	4	3482	9							
12	27249 X	26258	-0-	-991	-0-	4392	1	8899	3	Y	2818	2243	1			811
						9867	4	3100	9							
01	28954 X	24604	-0-	-4350	-0-	3552	1	8054	3	Y	3179	3216	1			774
						9501	4	3497	9							
02	DLQ G-10	25262	-0-	25262	25262	1731	1	19165	3	Y	3334	2794	1			1314
						699	4	3667	9							
03	DLQ G-10	24986	-0-	24986	50248	1598	1	18402	3	Y	4003	3293	1			710
						583	4	4403	9							
04	DLQ G-10	21882	-0-	21882	72130	1090	1	14410	3	Y	4113	4148	1			675
						1858	4	4524	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40440	X	33119	-0-	-7321	-0-	2340	1	24522	3	N	5403	6126	1			284
							314	4	5943	9							
12	38843	X	30327	-0-	-8516	-0-	2340	1	20731	3	N	5018	4288	1			1014
							1736	4	5520	9							
01	35681	X	29870	-0-	-5811	-0-	3900	1	18926	3	N	4435	5048	1			401
							2165	4	4879	9							
02	30327	X	30327	-0-	-0-	-0-	2184	1	22153	3	N	4701	4864	1			238
							819	4	5171	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41773	X	41773	-0-	-0-	-0-	3420	1	35268	3	N	2750	3188	1			361
							60	4	3025	9							
12	46325	X	46325	-0-	-0-	-0-	3534	1	39385	3	N	2912	2618	1			655
							203	4	3203	9							
01	45926	X	45926	-0-	-0-	-0-	5244	1	36907	3	N	2797	2816	1			636
							698	4	3077	9							
02	38313	X	38313	-0-	-0-	-0-	3198	1	28725	3	N	2426	2599	1			463
							3721	4	2669	9							
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					463
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					463

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27570	X	21642	-0-	-5928	-0-	1688	1	15305	3	Y	3456	3532	1			148
							847	4	3802	9							
12	29698	X	19799	-0-	-9899	-0-	1712	1	12963	3	Y	3097	2965	1			280
							1717	4	3407	9							
01	29698	X	27482	-0-	-2216	-0-	4165	1	18131	3	Y	4092	3921	1			451
							685	4	4501	9							
02	DLQ G-10		22845	-0-	22845	22845	2971	1	12902	3	Y	3355	3163	1			643
							3281	4	3691	9							
03	DLQ G-10		22120	-0-	22120	44965	2152	1	14459	3	Y	3085	2930	1			155
							2115	4	3394	9							
04	DLQ G-10		19962	-0-	19962	64927	1153	1	15729	3	Y	2330	2272	1			213
							517	4	2563	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44370	X	20731	-0-	-23639	-0-	1927	1	15720	3	Y	1368	1729	1			92
							1579	4	1505	9							
12	40486	X	20246	-0-	-20240	-0-	2166	1	15146	3	Y	1449	1120	1			421
							1340	4	1594	9							
01	40486	X	20114	-0-	-20372	-0-	1895	1	13363	3	Y	3220	3124	1			517
							1314	4	3542	9							
02	DLQ G-10		8216	-0-	8216	8216	2211	1	902	4	Y	4639	4639	1			-0-
							5103	9									
03	DLQ G-10		26878	-0-	26878	35094	3015	1	19081	3	Y	3179	2827	1			352
							1285	4	3497	9							
*04	60480	X	25386	-0-	-35094	-0-	2586	1	19112	3	Y	2647	2655	1			344
							776	4	2912	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39990 X	32404	-0-	-7586	-0-	4844	1	22395	3	N	4695	5236	1			286
						5165	9									
12	34441 X	29496	-0-	-4945	-0-	4325	1	20497	3	N	4249	4108	1			427
						4674	9									
01	40021 X	38050	-0-	-1971	-0-	7785	1	24798	3	N	4970	5048	1			349
						5467	9									
02	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	4844	1	19984	3	N	4042	4094	1			297
						4446	9									
03	29118 X	29118	-0-	-0-	-0-	3480	1	20512	3	N	4660	4199	1			461
						5126	9									
*04	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	2340	1	21089	3	N	4330	4252	1			539
						1095	4	4763	9							

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

11	27870 X	23672	-0-	-4198	-0-	2340	1	15440	3	N	4456	4668	1			475
						990	4	4902	9							
12	28799 X	23203	-0-	-5596	-0-	2340	1	15258	3	N	4604	3792	1			1287
						541	4	5064	9							
01	27590 X	22754	-0-	-4836	-0-	3354	1	13879	3	N	3951	4415	1			823
						1175	4	4346	9							
02	21311 X	21311	-0-	-0-	-0-	2184	1	13899	3	N	4016	4184	1			655
						810	4	4418	9							
03	22666 X	22666	-0-	-0-	-0-	2418	1	14443	3	N	4782	4515	1			267
						545	4	5260	9							
*04	20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	2340	1	13290	3	N	3990	3893	1			364
						901	4	4389	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

11	23190 X	21593	-0-	-1597	-0-	1853	1	16193	3	Y	3224	3191	1			210
						1	4	3546	9							
12	23033 X	19995	-0-	-3038	-0-	1731	1	14664	3	Y	3273	3137	1			346
						3600	9									
01	22785 X	22293	-0-	-492	-0-	1567	1	17873	3	Y	2594	2798	1			142
						2853	9									
02	DLQ G-10	18251	-0-	18251	18251	1778	1	13032	3	Y	2128	2194	1			76
						1100	4	2341	9							
03	DLQ G-10	18482	-0-	18482	36733	2076	1	13941	3	Y	2216	2054	1			162
						27	4	2438	9							
04	DLQ G-10	18044	-0-	18044	54777	1219	1	13814	3	Y	2436	2151	1			447
						331	4	2680	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

11	23310 X	15918	-0-	-7392	-0-	1387	1	12130	3	Y	2182	2181	1			142
						1	4	2400	9							
12	24769 X	17755	-0-	-7014	-0-	1617	1	13701	3	Y	2215	2123	1			234
						2437	9									
01	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	1845	1	21034	3	Y	3716	3747	1			203
						4088	9									
02	DLQ G-10	19190	-0-	19190	19190	1737	1	12738	3	Y	3308	3392	1			119
						1076	4	3639	9							
03	DLQ G-10	19365	-0-	19365	38555	2046	1	13741	3	Y	3229	2993	1			236
						26	4	3552	9							
04	DLQ G-10	17551	-0-	17551	56106	1121	1	12702	3	Y	3113	2778	1			571
						304	4	3424	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
11	18810 X	17023	-0-	-1787	-0-	2028	1	9179	3	N	3030	2832	1			534
						2483	4	3333	9							
12	18450 X	18450	-0-	-0-	-0-	2418	1	12735	3	N	2866	2223	1			1177
						144	4	3153	9							
01	19406 X	16728	-0-	-2678	-0-	2184	1	10943	3	N	2978	3517	1			638
						325	4	3276	9							
02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	2184	1	201	4	N	2545	2545	1			-0-
						2800	9									
03	18344 X	18344	-0-	-0-	-0-	2703	1	11690	3	N	3381	3082	1			299
						232	4	3719	9							
*04	16786 X	16786	-0-	-0-	-0-	2790	1	10905	3	N	2529	2331	1			497
						309	4	2782	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

11	26880 X	23564	-0-	-3316	-0-	2430	1	16112	3	N	3403	3507	1			120
						1279	4	3743	9							
12	27776 X	21724	-0-	-6052	-0-	2442	1	12169	3	N	3408	2191	1			1337
						3364	4	3749	9							
01	26815 X	20213	-0-	-6602	-0-	3042	1	11319	3	N	2713	3582	1			468
						2868	4	2984	9							
02	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	2184	1	13425	3	N	3027	2761	1			734
						1218	4	3330	9							
03	23233 X	23233	-0-	-0-	-0-	3026	1	14781	3	N	3982	3150	1			832
						1046	4	4380	9							
*04	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	3300	1	13592	3	N	3097	3438	1			491
						747	4	3407	9							

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

11	37260 X	22150	-0-	-15110	-0-	2349	1	12471	3	N	4220	4456	1			342
						2688	4	4642	9							
12	37014 X	24308	-0-	-12706	-0-	2442	1	16425	3	N	4478	4323	1			497
						515	4	4926	9							
01	36084 X	23557	-0-	-12527	-0-	3900	1	6246	3	N	4046	4138	1			405
						8960	4	4451	9							
02	21567 X	21567	-0-	-0-	-0-	2184	1	12127	3	N	3571	3346	1			630
						3328	4	3928	9							
03	30487 X	30487	-0-	-0-	-0-	2703	1	20820	3	N	4702	4072	1			630
						1792	4	5172	9							
*04	31899 X	31899	-0-	-0-	-0-	2790	1	22814	3	N	4326	4645	1			311
						1536	4	4759	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

11	29790 X	26328	-0-	-3462	-0-	2028	1	19503	3	N	4069	4216	1			252
						321	4	4476	9							
12	29760 X	26119	-0-	-3641	-0-	2418	1	18732	3	N	3991	3262	1			981
						579	4	4390	9							
01	25451 X	17973	-0-	-7478	-0-	2028	1	11535	3	N	3444	3857	1			568
						622	4	3788	9							
02	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	2184	1	491	4	N	2544	2544	1			-0-
						2798	9									
03	23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	2418	1	15806	3	N	4446	4179	1			267
						63	4	4891	9							
*04	21035 X	21035	-0-	-0-	-0-	2340	1	14790	3	N	3492	3446	1			313
						64	4	3841	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29730 X	28915	-0-	-815	-0-	2730	1	20032	3	N	4274	3890	1			527
						1452	4	4701	9							
12	30721 X	24601	-0-	-6120	-0-	2835	1	17308	3	N	3493	3137	1			883
						616	4	3842	9							
01	34050 X	34050	-0-	-0-	-0-	3150	1	25466	3	N	4429	4852	1			460
						562	4	4872	9							
02	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	2940	1	188	4	N	3920	3920	1			-0-
						4312	9									
03	30857 X	30857	-0-	-0-	-0-	3578	1	22110	3	N	4467	4121	1			346
						255	4	4914	9							
*04	28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	3660	1	20832	3	N	3832	3712	1			466
						112	4	4215	9							

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25380 X	23379	-0-	-2001	-0-	3132	1	15249	3	N	3729	3569	1			520
						896	4	4102	9							
12	26226 X	23686	-0-	-2540	-0-	3279	1	12205	3	N	3733	3094	1			1159
						4096	4	4106	9							
01	25947 X	21594	-0-	-4353	-0-	5250	1	9730	3	N	3336	3928	1			567
						2944	4	3670	9							
02	20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	2940	1	11823	3	N	3450	3488	1			529
						1920	4	3795	9							
03	22692 X	22692	-0-	-0-	-0-	3255	1	12711	3	N	4253	3445	1			808
						2048	4	4678	9							
*04	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	3150	1	12572	3	N	3325	3968	1			165
						256	4	3658	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23670 X	19124	-0-	-4546	-0-	2340	1	13183	3	N	3274	2907	1			590
						3601	9									
12	25513 X	17859	-0-	-7654	-0-	2340	1	11701	3	N	3471	3757	1			304
						3818	9									
01	33480 X	19802	-0-	-13678	-0-	2418	1	13662	3	N	3355	3348	1			311
						31	4	3691	9							
02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	2028	1	10858	3	N	2599	2563	1			347
						553	4	2859	9							
03	19045 X	19045	-0-	-0-	-0-	2418	1	12478	3	N	3669	3118	1			551
						113	4	4036	9							
*04	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	2340	1	12404	3	N	2829	3160	1			220
						143	4	3112	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47670 X	32321	-0-	-15349	-0-	4020	1	21838	3	N	4232	4308	1			326
						1808	4	4655	9							
12	45136 X	31816	-0-	-13320	-0-	4154	1	20961	3	N	4397	3760	1			963
						1864	4	4837	9							
01	41571 X	26840	-0-	-14731	-0-	3484	1	17337	3	N	3406	3166	1			1203
						2272	4	3747	9							
02	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	3484	1	11687	3	N	2920	3669	1			454
						4872	4	3212	9							
03	29990 X	29990	-0-	-0-	-0-	3375	1	19463	3	N	4072	3881	1			191
						2673	4	4479	9							
*04	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	2790	1	19291	3	N	3673	3523	1			341
						1585	4	4040	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72660 X	57623	-0-	-15037	-0-	4020	1	45264	3	N	7581	7883	1			332
						8339	9									
12	64976 X	58508	-0-	-6468	-0-	4154	1	39880	3	N	6719	6526	1			525
						7083	4	7391	9							
01	67983 X	54902	-0-	-13081	-0-	4154	1	42870	3	N	7125	7394	1			256
						40	4	7838	9							
02	48516 X	48516	-0-	-0-	-0-	3752	1	37402	3	N	6512	6440	1			328
						199	4	7163	9							
03	51832 X	51832	-0-	-0-	-0-	4420	1	38160	3	N	6820	6433	1			387
						1750	4	7502	9							
*04	50224 X	50224	-0-	-0-	-0-	4440	1	37887	3	N	6151	5854	1			684
						1131	4	6766	9							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38250 X	34123	-0-	-4127	-0-	2670	1	25392	3	N	3880	3849	1			390
						1793	4	4268	9							
12	37944 X	27345	-0-	-10599	-0-	2759	1	18830	3	N	3747	3756	1			381
						1634	4	4122	9							
01	33666 X	28557	-0-	-5109	-0-	2759	1	20794	3	N	3919	3869	1			431
						693	4	4311	9							
02	27634 X	27634	-0-	-0-	-0-	2492	1	20454	3	N	3487	3555	1			363
						852	4	3836	9							
03	30143 X	30143	-0-	-0-	-0-	2550	1	22195	3	N	3767	3347	1			420
						1254	4	4144	9							
*04	27456 X	27456	-0-	-0-	-0-	2340	1	21486	3	N	3171	3333	1			258
						142	4	3488	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32910 X	1164	-0-	-31746	-0-	23	1	480	3	Y	552	543	1			21
						54	4	607	9							
12	34007 X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	333	332	1			22
01	33356 X	7070	-0-	-26286	-0-	306	1	4348	3	Y	1916	1860	1			78
						308	4	2108	9							
02	DLQ G-10	4204	-0-	4204	4204	625	1	882	4	Y	2452	2452	1			-0-
						2697	9									
03	DLQ G-10	15129	-0-	15129	19333	664	1	9167	3	Y	3953	3868	1			85
						950	4	4348	9							
04	DLQ G-10	13634	-0-	13634	32967	725	1	7767	3	Y	3735	3620	1			200
						1033	4	4109	9							

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24180 X	20365	-0-	-3815	-0-	2430	1	14055	3	N	3261	3413	1			154
						293	4	3587	9							
12	23684 X	16368	-0-	-7316	-0-	2361	1	8927	3	N	2869	2008	1			1015
						1924	4	3156	9							
01	23002 X	17977	-0-	-5025	-0-	2808	1	8987	3	N	3528	3914	1			629
						2301	4	3881	9							
02	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	2106	1	17003	3	N	4857	4591	1			895
						529	4	5343	9							
03	18005 X	18005	-0-	-0-	-0-	2741	1	9840	3	N	3961	3535	1			426
						1067	4	4357	9							
*04	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	2850	1	9625	3	N	2627	2747	1			306
						2330	4	2890	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	2340	1	19416	3	N	4895	4865	1			418
							5385	9									
12	30349	X	26249	-0-	-4100	-0-	2340	1	18361	3	N	5044	4144	1			1318
							5548	9									
01	32674	X	9591	-0-	-23083	-0-	1100	1	6393	3	N	1907	2929	1			296
							2098	9									
02	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	1790	1	7648	3	N	3064	2514	1			846
							3120	4	3370	9							
03	29457	X	29457	-0-	-0-	-0-	2414	1	18453	3	N	6121	5127	1			994
							1857	4	6733	9							
*04	25997	X	25997	-0-	-0-	-0-	2790	1	17628	3	N	4492	4660	1			826
							638	4	4941	9							

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23070	X	19613	-0-	-3457	-0-	5100	1	10412	3	N	2900	3200	1			420
							911	4	3190	9							
12	22041	X	12618	-0-	-9423	-0-	3060	1	5192	3	N	2269	2246	1			443
							1870	4	2496	9							
01	22382	X	12068	-0-	-10314	-0-	3018	1	4435	3	N	2127	949	1			1621
							2275	4	2340	9							
02	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	1540	1	10914	3	N	3362	4016	1			967
							2109	4	3698	9							
03	21070	X	21070	-0-	-0-	-0-	1779	1	14686	3	N	3911	2687	1			1224
							303	4	4302	9							
*04	22061	X	22061	-0-	-0-	-0-	2520	1	15325	3	N	3382	3901	1			705
							496	4	3720	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37260	X	34274	-0-	-2986	-0-	2340	1	24023	3	N	5853	5386	1			906
							1473	4	6438	9							
12	40193	X	40193	-0-	-0-	-0-	2418	1	30758	3	N	6048	5219	1			1735
							364	4	6653	9							
01	46779	X	27337	-0-	-19442	-0-	1950	1	19259	3	N	4656	4896	1			1495
							1006	4	5122	9							
02	28211	X	28211	-0-	-0-	-0-	2028	1	18163	3	N	4306	5608	1			193
							3283	4	4737	9							
03	39199	X	39199	-0-	-0-	-0-	2418	1	29560	3	N	5831	5180	1			651
							807	4	6414	9							
*04	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	2340	1	26897	3	N	4928	5012	1			567
							445	4	5421	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56850	X	43912	-0-	-12938	-0-	3930	1	31725	3	N	6732	6861	1			442
							852	4	7405	9							
12	56668	X	36657	-0-	-20011	-0-	4061	1	21342	3	N	5885	5793	1			534
							4780	4	6474	9							
01	56668	X	40437	-0-	-16231	-0-	3668	1	27865	3	N	6236	6441	1			329
							2044	4	6860	9							
02	39455	X	39455	-0-	-0-	-0-	3668	1	28357	3	N	6224	6314	1			239
							584	4	6846	9							
03	41384	X	41384	-0-	-0-	-0-	3567	1	29667	3	N	6851	6095	1			756
							614	4	7536	9							
*04	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	3150	1	23256	3	N	5790	5779	1			767
							667	4	6369	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36330	X	30540	-0-	-5790	-0-	2262	1	19663	3	N	4689	4600	1			656
							3457	4	5158	9							
12	36518	X	29429	-0-	-7089	-0-	2418	1	15381	3	N	4595	4614	1			637
							6575	4	5055	9							
01	34875	X	30148	-0-	-4727	-0-	2418	1	18821	3	N	4563	4458	1			742
							3890	4	5019	9							
02	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	2184	1	17383	3	N	3976	4428	1			290
							3277	4	4374	9							
03	30384	X	30384	-0-	-0-	-0-	2418	1	21508	3	N	4567	4202	1			365
							1434	4	5024	9							
*04	28264	X	28264	-0-	-0-	-0-	2340	1	21288	3	N	3971	3694	1			642
							268	4	4368	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31950	X	25558	-0-	-6392	-0-	2730	1	17464	3	N	4171	4478	1			370
							776	4	4588	9							
12	31031	X	22314	-0-	-8717	-0-	3150	1	13458	3	N	3621	3163	1			828
							1723	4	3983	9							
01	25854	X	20817	-0-	-5037	-0-	3150	1	13113	3	N	4039	4102	1			765
							111	4	4443	9							
02	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	2940	1	881	4	N	3842	3842	1			-0-
							4226	9									
03	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	3350	1	14215	3	N	4330	3524	1			806
							126	4	4763	9							
*04	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	3300	1	10747	3	N	3408	3911	1			303
							1604	4	3749	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40500	X	30897	-0-	-9603	-0-	1725	1	24126	3	N	2706	2345	1			871
							2069	4	2977	9							
12	40424	X	38295	-0-	-2129	-0-	2001	1	27780	3	N	2832	2971	1			732
							5399	4	3115	9							
01	37045	X	20481	-0-	-16564	-0-	1173	1	16260	3	N	1998	2029	1			701
							850	4	2198	9							
02	DLQ G-10		69	-0-	69	69	69	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31935	-0-	31935	32004	1330	1	21157	3	Y	3279	3105	1			174
							5841	4	3607	9							
*04	68192	X	36188	-0-	-32004	-0-	899	1	26117	3	Y	4338	4098	1			414
							4400	4	4772	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26790	X	23899	-0-	-2891	-0-	3150	1	14253	3	N	5357	5133	1			479
							603	4	5893	9							
12	27683	X	15411	-0-	-12272	-0-	3255	1	4412	3	N	5202	5209	1			472
							2022	4	5722	9							
01	27683	X	17117	-0-	-10566	-0-	2438	1	9525	3	N	4012	4191	1			293
							741	4	4413	9							
02	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	1999	1	13437	3	N	4791	4674	1			410
							2521	4	5270	9							
03	23266	X	23266	-0-	-0-	-0-	2695	1	14004	3	N	5264	4643	1			621
							777	4	5790	9							
*04	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	3570	1	10132	3	N	4234	4430	1			425
							2138	4	4657	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22260 X	21463	-0-	-797	-0-	1672	1	15151	3	Y	3456	3576	1			148
						838	4	3802	9							
12	23002 X	20262	-0-	-2740	-0-	1760	1	13329	3	Y	3097	2965	1			280
						1766	4	3407	9							
01	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	3899	1	16969	3	Y	3418	3321	1			377
						641	4	3760	9							
02	DLQ G-10	23294	-0-	23294	23294	3189	1	13849	3	Y	2485	2386	1			476
						3522	4	2734	9							
03	DLQ G-10	21987	-0-	21987	45281	1970	1	13238	3	Y	4402	4185	1			217
						1937	4	4842	9							
04	DLQ G-10	20427	-0-	20427	65708	1109	1	15126	3	Y	3359	3269	1			307
						497	4	3695	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25050 X	20916	-0-	-4134	-0-	1611	1	14485	3	N	4281	4353	1			332
						111	4	4709	9							
12	25699 X	21321	-0-	-4378	-0-	1559	1	14647	3	N	4555	3887	1			1000
						104	4	5011	9							
01	20460 X	18077	-0-	-2383	-0-	1432	1	12123	3	N	3826	4424	1			402
						313	4	4209	9							
02	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	1211	1	392	4	N	3678	3678	1			-0-
						4046	9									
03	21621 X	21621	-0-	-0-	-0-	1358	1	15171	3	N	4572	3728	1			844
						63	4	5029	9							
*04	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	1928	1	14436	3	N	3316	3691	1			469
						243	4	3648	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
11	17460 X	14030	-0-	-3430	-0-	1213	1	12179	3	Y	94	463	1			7
						535	4	103	9							
12	18338 X	18338	-0-	-0-	-0-	1550	1	16205	3	Y	99	97	1			9
						474	4	109	9							
01	23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	2103	1	15458	3	Y	2774	2482	1			301
						2908	4	3051	9							
02	DLQ G-10	4654	-0-	4654	4654	1376	1	1115	4	Y	1966	1966	1			-0-
						2163	9									
03	DLQ G-10	18345	-0-	18345	22999	1086	1	12503	3	Y	3432	2936	1			496
						981	4	3775	9							
*04	39220 X	16221	-0-	-22999	-0-	1058	1	11638	3	Y	2858	3024	1			330
						381	4	3144	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	1736	1	7672	3	N	3542	3639	1			166
						3680	4	3896	9							
12	17484 X	15445	-0-	-2039	-0-	1729	1	6423	3	N	3388	3181	1			373
						3566	4	3727	9							
01	17484 X	5878	-0-	-11606	-0-	1464	1	2754	3	N	367	669	1			71
						1256	4	404	9							
02	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	1799	1	12527	3	N	3690	3424	1			337
						3064	4	4059	9							
03	16575 X	16575	-0-	-0-	-0-	1779	1	9449	3	N	4090	3433	1			657
						848	4	4499	9							
*04	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	1826	1	10664	3	N	3683	3821	1			519
						700	4	4051	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51363	X	51363	-0-	-0-	-0-	3150	1	37186	3	N	8280	8467	1			230
							1919	4	9108	9							
12	48376	X	48376	-0-	-0-	-0-	2940	1	36969	3	N	6532	5828	1			934
							1282	4	7185	9							
01	49135	X	46316	-0-	-2819	-0-	3150	1	27280	3	N	8219	8503	1			650
							6845	4	9041	9							
02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	2940	1	505	4	N	7836	7836	1			-0-
							8620	9									
03	60285	X	60285	-0-	-0-	-0-	2742	1	47023	3	N	9179	8424	1			755
							423	4	10097	9							
*04	52793	X	52793	-0-	-0-	-0-	2340	1	40161	3	N	7767	7980	1			542
							1748	4	8544	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31140	X	23609	-0-	-7531	-0-	3150	1	13150	3	N	4987	4994	1			304
							1823	4	5486	9							
12	32178	X	22409	-0-	-9769	-0-	3255	1	11883	3	N	4516	3588	1			1232
							2303	4	4968	9							
01	32178	X	21282	-0-	-10896	-0-	2625	1	10912	3	N	4242	5292	1			182
							3079	4	4666	9							
02	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-	2940	1	14302	3	N	4466	4021	1			627
							452	4	4913	9							
03	24252	X	24252	-0-	-0-	-0-	2742	1	14612	3	N	5208	4740	1			468
							1169	4	5729	9							
*04	20677	X	20677	-0-	-0-	-0-	2340	1	12360	3	N	4201	4352	1			317
							1356	4	4621	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27810	X	24721	-0-	-3089	-0-	5640	1	14082	3	N	3542	3770	1			441
							1103	4	3896	9							
12	26691	X	24989	-0-	-1702	-0-	5828	1	13737	3	N	3579	2826	1			1194
							1487	4	3937	9							
01	26722	X	10872	-0-	-15850	-0-	3008	1	5477	3	N	1483	1501	1			1176
							756	4	1631	9							
02	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	2028	1	12514	3	N	3535	4302	1			409
							2053	4	3889	9							
03	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	2703	1	11736	3	N	3935	3037	1			898
							2644	4	4329	9							
*04	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	2790	1	9126	3	N	3149	3281	1			766
							3746	4	3464	9							

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46350	X	40427	-0-	-5923	-0-	3150	1	26677	3	N	8627	8705	1			436
							1110	4	9490	9							
12	47895	X	34035	-0-	-13860	-0-	2940	1	20936	3	N	7515	7305	1			646
							1892	4	8267	9							
01	47895	X	23351	-0-	-24544	-0-	2415	1	14544	3	N	5146	5184	1			608
							731	4	5661	9							
02	27948	X	27948	-0-	-0-	-0-	2310	1	18165	3	N	6593	6688	1			513
							221	4	7252	9							
03	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	3578	1	22040	3	N	8054	7510	1			544
							731	4	8859	9							
*04	35385	X	35385	-0-	-0-	-0-	3660	1	22315	3	N	7807	7768	1			583
							822	4	8588	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30270	X	26765	-0-	-3505	-0-	2340	1	18002	3	N	5348	5471	1			315
							540	4	5883	9							
12	31279	X	16041	-0-	-15238	-0-	2106	1	9030	3	N	4050	2935	1			1430
							450	4	4455	9							
01	31279	X	11470	-0-	-19809	-0-	1482	1	5909	3	N	3397	4173	1			654
							342	4	3737	9							
02	20882	X	20882	-0-	-0-	-0-	2106	1	11543	3	N	4866	5118	1			402
							1880	4	5353	9							
03	28031	X	28031	-0-	-0-	-0-	2418	1	18030	3	N	6223	5690	1			533
							738	4	6845	9							
*04	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	2340	1	16526	3	N	5333	5258	1			608
							345	4	5866	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
11	46920	X	36819	-0-	-10101	-0-	4200	1	24162	3	N	6687	7308	1			213
							1101	4	7356	9							
12	45291	X	35808	-0-	-9483	-0-	4340	1	21196	3	N	6538	6267	1			484
							3080	4	7192	9							
01	40796	X	32977	-0-	-7819	-0-	4620	1	19554	3	N	6792	6874	1			402
							1332	4	7471	9							
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	4480	1	415	4	N	5934	5934	1			-0-
							6527	9									
03	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	3402	1	18771	3	N	6590	6237	1			353
							1128	4	7249	9							
*04	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	2340	1	16814	3	N	5793	5214	1			932
							2040	4	6372	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
11	23910	X	19681	-0-	-4229	-0-	2340	1	14397	3	N	2390	2418	1			283
							315	4	2629	9							
12	24707	X	18401	-0-	-6306	-0-	2106	1	12700	3	N	2988	2248	1			1023
							308	4	3287	9							
01	22971	X	14380	-0-	-8591	-0-	1560	1	9738	3	N	1965	2261	1			727
							920	4	2162	9							
02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	2184	1	1454	4	N	2429	2429	1			-0-
							2672	9									
03	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	2418	1	15324	3	N	2678	2426	1			252
							848	4	2946	9							
*04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	2340	1	12958	3	N	2165	2058	1			359
							468	4	2382	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40800	X	24623	-0-	-16177	-0-	3420	1	15845	3	N	3844	3891	1			463
							1130	4	4228	9							
12	45229	X	18793	-0-	-26436	-0-	3192	1	9859	3	N	4297	3847	1			913
							1015	4	4727	9							
01	44454	X	22401	-0-	-22053	-0-	3399	1	13643	3	N	4487	4791	1			609
							423	4	4936	9							
02	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	2940	1	3442	4	N	5557	5557	1			-0-
							6113	9									
03	27038	X	27038	-0-	-0-	-0-	3255	1	17373	3	N	5517	4652	1			865
							341	4	6069	9							
*04	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	2415	1	9295	3	N	3451	3518	1			798
							2358	4	3796	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19140 X	15687	-0-	-3453	-0-	3150	1	9122	3	N	2909	3083	1			141
						215	4	3200	9							
12	19778 X	14943	-0-	-4835	-0-	3045	1	8218	3	N	2993	1850	1			1284
						388	4	3292	9							
01	18321 X	5898	-0-	-12423	-0-	2415	1	1158	3	N	2114	3107	1			291
						2325	9									
02	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	2940	1	7826	4	N	2595	2595	1			-0-
						2855	9									
03	17657 X	17657	-0-	-0-	-0-	2742	1	9142	3	N	3737	3301	1			436
						1662	4	4111	9							
*04	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	2340	1	7211	3	N	3249	3086	1			599
						4420	4	3574	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

11	105960 X	51083	-0-	-54877	-0-	1794	1	42604	3	N	4753	5205	1			83
						1457	4	5228	9							
12	96379 X	37389	-0-	-58990	-0-	1326	1	30265	3	N	3421	3361	1			143
						2035	4	3763	9							
01	96379 X	-0-	-0-	-96379	-0-					N	-0-					143
02	19510 X	19510	-0-	-0-	-0-	1585	1	6468	4	N	10415	10558	1			-0-
						11457	9									
03	61900 X	61900	-0-	-0-	-0-	1062	1	50198	3	N	725	715	1			10
						9842	4	798	9							
*04	44349 X	44349	-0-	-0-	-0-	670	1	42832	3	N	50	10	1			50
						792	4	55	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

11	51810 X	37548	-0-	-14262	-0-	2850	1	24398	3	Y	7005	7147	1			417
						2594	4	7706	9							
12	40903 X	40903	-0-	-0-	-0-	4078	1	24097	3	Y	7497	7472	1			442
						4481	4	8247	9							
01	53599 X	36181	-0-	-17418	-0-	3774	1	23939	3	Y	6907	6910	1			439
						870	4	7598	9							
02	DLQ G-10	38206	-0-	38206	38206	3338	1	26454	3	Y	5552	5787	1			204
						2307	4	6107	9							
03	DLQ G-10	40462	-0-	40462	78668	2981	1	28359	3	Y	7182	6849	1			333
						1222	4	7900	9							
04	DLQ G-10	33523	-0-	33523	112191	2161	1	23434	3	Y	6181	5972	1			542
						1129	4	6799	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

11	44345 X	44345	-0-	-0-	-0-	2730	1	6239	3	Y	2207	2059	1			293
						32948	4	2428	9							
12	28582 X	10197	-0-	-18385	-0-	2787	1	5417	3	Y	1724	1707	1			310
						97	4	1896	9							
01	28582 X	12520	-0-	-16062	-0-	2375	1	7993	3	Y	1806	1951	1			165
						165	4	1987	9							
02	DLQ G-10	4840	-0-	4840	4840	2726	1	400	4	Y	1558	1558	1			-0-
						1714	9									
03	DLQ G-10	14833	-0-	14833	19673	3229	1	7266	3	Y	3906	3359	1			547
						41	4	4297	9							
04	DLQ G-10	13335	-0-	13335	33008	2948	1	7016	3	Y	2547	2794	1			300
						569	4	2802	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43890	X	32965	-0-	-10925	-0-	2730	1	23415	3	N	5681	6072	1			476
							571	4	6249	9							
12	45353	X	28297	-0-	-17056	-0-	3255	1	18702	3	N	5257	4323	1			1410
							557	4	5783	9							
01	41168	X	1671	-0-	-39497	-0-	630	1	917	3	N	113	378	1			1145
							124	9									
02	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	1575	1	3716	9	N	3378	3378	1			-0-
03	35328	X	35328	-0-	-0-	-0-	3578	1	22504	3	N	6929	5934	1			995
							1624	4	7622	9							
*04	37569	X	37569	-0-	-0-	-0-	3660	1	27158	3	N	5421	6279	1			137
							788	4	5963	9							

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48930	X	35306	-0-	-13624	-0-	4020	1	20127	3	N	6993	6977	1			582
							3467	4	7692	9							
12	47399	X	26184	-0-	-21215	-0-	3752	1	10691	3	N	6027	5705	1			904
							5111	4	6630	9							
01	42966	X	17497	-0-	-25469	-0-	2814	1	9597	3	N	3651	3724	1			831
							1070	4	4016	9							
02	31176	X	31176	-0-	-0-	-0-	3752	1	16605	3	N	6832	6985	1			678
							3304	4	7515	9							
03	35641	X	35641	-0-	-0-	-0-	3755	1	22096	3	N	7663	6636	1			1027
							1361	4	8429	9							
*04	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	3390	1	16851	3	N	6272	6626	1			673
							1258	4	6899	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32820	X	28983	-0-	-3837	-0-	3150	1	20773	3	N	4452	4340	1			510
							163	4	4897	9							
12	28985	X	28529	-0-	-456	-0-	3255	1	20259	3	N	4314	3609	1			1215
							270	4	4745	9							
01	31031	X	22727	-0-	-8304	-0-	3255	1	13002	3	N	3573	4322	1			466
							2540	4	3930	9							
02	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	2940	1	12924	3	N	3615	3474	1			607
							293	4	3977	9							
03	25552	X	25552	-0-	-0-	-0-	2742	1	17202	3	N	4629	4041	1			588
							516	4	5092	9							
*04	24329	X	24329	-0-	-0-	-0-	2340	1	17649	3	N	3681	3636	1			633
							291	4	4049	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37980	X	23122	-0-	-14858	-0-	2940	1	15899	3	N	2570	2613	1			320
							1456	4	2827	9							
12	39246	X	19693	-0-	-19553	-0-	2415	1	12582	3	N	2116	1496	1			940
							2368	4	2328	9							
01	35712	X	21317	-0-	-14395	-0-	2835	1	11833	3	N	2450	3188	1			202
							3954	4	2695	9							
02	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	2940	1	3238	4	N	2730	2730	1			-0-
							3003	9									
03	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	2742	1	15018	3	N	3511	3094	1			417
							1398	4	3862	9							
*04	28470	X	28470	-0-	-0-	-0-	2340	1	19654	3	N	3863	4186	1			94
							2227	4	4249	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40860	X	25519	-0-	-15341	-0-	3150	1	15830	3	N	5546	5599	1			321
							438	4	6101	9							
12	39184	X	26575	-0-	-12609	-0-	3255	1	16360	3	N	5335	4542	1			1114
							1091	4	5869	9							
01	35433	X	19720	-0-	-15713	-0-	2310	1	11078	3	N	4147	4786	1			475
							1770	4	4562	9							
02	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	2940	1	18536	3	N	5605	5356	1			724
							456	4	6166	9							
03	23872	X	23872	-0-	-0-	-0-	3065	1	13046	3	N	5287	4905	1			382
							1945	4	5816	9							
*04	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	2850	1	15760	3	N	5258	5076	1			564
							1939	4	5784	9							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49110	X	36707	-0-	-12403	-0-	3150	1	29982	3	N	3157	3004	1			527
							102	4	3473	9							
12	45167	X	34193	-0-	-10974	-0-	3255	1	26071	3	N	2973	3195	1			305
							1597	4	3270	9							
01	42687	X	32035	-0-	-10652	-0-	3255	1	24537	3	N	2855	2630	1			530
							1102	4	3141	9							
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	2940	1	729	4	N	3003	3003	1			-0-
							3303	9									
03	35546	X	35546	-0-	-0-	-0-	3255	1	28274	3	N	3020	2612	1			408
							695	4	3322	9							
*04	31666	X	31666	-0-	-0-	-0-	3150	1	25538	3	N	2616	2765	1			259
							100	4	2878	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	13570	-0-	-1670	-0-	1414	1	5983	3	Y	2886	3020	1			136
							2998	4	3175	9							
12	17608	X	13375	-0-	-4233	-0-	1526	1	5667	3	Y	2760	2592	1			304
							3146	4	3036	9							
01	17608	X	10723	-0-	-6885	-0-	1791	1	3371	3	Y	3657	3250	1			711
							1538	4	4023	9							
02	DLQ G-10		13745	-0-	13745	13745	1141	1	7944	3	Y	2470	2956	1			225
							1943	4	2717	9							
03	DLQ G-10		13243	-0-	13243	26988	1476	1	7840	3	Y	2931	2450	1			481
							703	4	3224	9							
04	DLQ G-10		12152	-0-	12152	39140	1324	1	7731	3	Y	2354	2503	1			332
							508	4	2589	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49170	X	35014	-0-	-14156	-0-	2367	1	26165	3	Y	4440	4446	1			866
							1598	4	4884	9							
12	46314	X	29395	-0-	-16919	-0-	2387	1	19112	3	Y	4098	4684	1			280
							3388	4	4508	9							
01	46314	X	34856	-0-	-11458	-0-	3312	1	22062	3	Y	4618	4154	1			744
							4402	4	5080	9							
02	DLQ G-10		34764	-0-	34764	34764	2301	1	23997	3	Y	4909	4968	1			685
							3066	4	5400	9							
03	DLQ G-10		33042	-0-	33042	67806	2790	1	22514	3	Y	4089	3572	1			517
							3240	4	4498	9							
04	DLQ G-10		30571	-0-	30571	98377	2881	1	22238	3	Y	3241	3324	1			434
							1887	4	3565	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33060 X	21633	-0-	-11427	-0-	2028	1	13398	3	N	4309	4425	1			280
						1467	4	4740	9							
12	30814 X	19233	-0-	-11581	-0-	2418	1	10156	3	N	4380	4255	1			405
						1841	4	4818	9							
01	28303 X	19239	-0-	-9064	-0-	2418	1	10563	3	N	4283	4097	1			591
						1547	4	4711	9							
02	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	2184	1	538	4	N	3714	3714	1			-0-
						4085	9									
03	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	2418	1	8493	3	N	4386	4103	1			283
						693	4	4825	9							
*04	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	2340	1	7291	3	N	3827	3876	1			234
						4210	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
11	40650 X	26742	-0-	-13908	-0-	3150	1	17991	3	N	4459	4825	1			297
						696	4	4905	9							
12	35433 X	29510	-0-	-5923	-0-	3255	1	19760	3	N	4716	3759	1			1254
						1307	4	5188	9							
01	29729 X	13935	-0-	-15794	-0-	1890	1	8553	3	N	2368	2968	1			654
						887	4	2605	9							
02	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	2625	1	1048	4	N	4408	4408	1			-0-
						4849	9									
03	27031 X	27031	-0-	-0-	-0-	3255	1	17562	3	N	4673	4299	1			374
						1074	4	5140	9							
*04	23646 X	23646	-0-	-0-	-0-	3150	1	15270	3	N	4043	4076	1			341
						779	4	4447	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43860 X	25324	-0-	-18536	-0-	18144	3	409	4	Y	6155	6189	1			236
						6771	9									
12	35092 X	22309	-0-	-12783	-0-	15515	3	366	4	Y	5844	5552	1			528
						6428	9									
01	32581 X	15054	-0-	-17527	-0-	42	1	8657	3	Y	4425	4316	1			637
						1487	4	4868	9							
02	20118 X	20118	-0-	-0-	-0-	178	1	12297	3	Y	4536	4957	1			216
						2653	4	4990	9							
03	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	776	1	11390	3	Y	4814	4517	1			297
						3786	4	5295	9							
*04	21123 X	21123	-0-	-0-	-0-	59	1	15980	3	Y	4288	4273	1			312
						367	4	4717	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95220 X	40507	-0-	-54713	-0-	1273	1	28205	3	N	10026	10349	1			1040
						11029	9									
12	98394 X	38679	-0-	-59715	-0-	2288	1	26093	3	N	9362	9060	1			1342
						10298	9									
01	59458 X	38915	-0-	-20543	-0-	2199	1	26873	3	N	8948	9315	1			975
						9843	9									
02	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	1450	1	8092	9	N	7356	7356	1			-0-
03	34171 X	34171	-0-	-0-	-0-	1510	1	22408	3	N	9321	7591	1			1730
						10253	9									
*04	30905 X	30905	-0-	-0-	-0-	1440	1	21168	3	N	7543	7415	1			1858
						8297	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	15510	-0-	15510	858706	12033	3	265	4	Y	2920	2920	1			112
							3212	9									
12	0	W	15811	-0-	15811	874517	12437	3	325	4	Y	2772	2634	1			250
							3049	9									
01	883066	X	8549	-0-	-874517	-0-	26	1	5291	3	Y	2099	2047	1			302
							923	4	2309	9							
02	29036	X	16570	-0-	-12466	-0-	155	1	9737	3	Y	3969	4082	1			189
							2312	4	4366	9							
03	32147	X	17678	-0-	-14469	-0-	688	1	9258	3	Y	3975	3730	1			245
							3359	4	4373	9							
04	31110	X	17860	-0-	-13250	-0-	54	1	13477	3	Y	3632	3613	1			264
							334	4	3995	9							

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93420	X	44823	-0-	-48597	-0-	3150	1	30289	3	N	10021	10727	1			372
							361	4	11023	9							
12	96534	X	38427	-0-	-58107	-0-	2730	1	24025	3	N	8132	6557	1			1947
							2727	4	8945	9							
01	53072	X	39913	-0-	-13159	-0-	2520	1	27377	3	N	8598	9472	1			1073
							558	4	9458	9							
02	46116	X	12421	-0-	-33695	-0-	2940	1	9481	9	N	8619	8619	1			-0-
03	46996	X	42041	-0-	-4955	-0-	3749	1	27233	3	N	9001	8222	1			779
							1158	4	9901	9							
04	44820	X	39845	-0-	-4975	-0-	3930	1	27273	3	N	7856	8000	1			635
							8642	9									

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104280	X	58061	-0-	-46219	-0-	3150	1	39866	3	N	11262	11872	1			524
							2657	4	12388	9							
12	90675	X	52700	-0-	-37975	-0-	3255	1	31288	3	N	10527	8869	1			2182
							6577	4	11580	9							
01	83576	X	34891	-0-	-48685	-0-	2730	1	15621	3	N	6096	6588	1			1690
							9834	4	6706	9							
02	67704	X	44794	-0-	-22910	-0-	2940	1	29216	3	N	9688	10205	1			1173
							1981	4	10657	9							
03	66588	X	47392	-0-	-19196	-0-	3255	1	31240	3	N	10623	9631	1			992
							1212	4	11685	9							
04	58050	X	46345	-0-	-11705	-0-	3150	1	32612	3	N	8849	9094	1			747
							849	4	9734	9							

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143760	X	58214	-0-	-85546	-0-	1063	1	45285	3	N	10600	10857	1			493
							206	4	11660	9							
12	148552	X	44123	-0-	-104429	-0-	721	1	31864	3	N	8485	8320	1			658
							2204	4	9334	9							
01	148552	X	47753	-0-	-100799	-0-	135	1	34711	3	N	8805	8070	1			1393
							3221	4	9686	9							
02	134176	X	38794	-0-	-95382	-0-	120	1	29487	3	N	6683	7266	1			810
							1836	4	7351	9							
03	60140	X	44832	-0-	-15308	-0-	828	1	29954	3	N	8988	8567	1			421
							4163	4	9887	9							
04	58200	X	44512	-0-	-13688	-0-	927	1	33976	3	N	7551	7240	1			732
							1303	4	8306	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334182	X	45876	-0-	-288306	-0-	856	1	34013	3	N	10006	9873	1			728
							11007	9									
12	110856	X	31107	-0-	-79749	-0-	1170	1	21602	3	N	7577	7331	1			974
							8335	9									
01	110856	X	31139	-0-	-79717	-0-	738	1	21971	3	N	7664	7966	1			672
							8430	9									
02	100128	X	8294	-0-	-91834	-0-	1047	1	143	4	N	6458	6458	1			-0-
							7104	9									
03	110856	X	28580	-0-	-82276	-0-	1083	1	19556	3	N	6676	5852	1			824
							597	4	7344	9							
04	45870	X	25870	-0-	-20000	-0-	620	1	18585	3	N	5845	5994	1			675
							235	4	6430	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117990	X	26846	-0-	-91144	-0-	1425	1	18319	3	N	6144	6021	1			828
							344	4	6758	9							
12	121923	X	23688	-0-	-98235	-0-	1656	1	14951	3	N	5881	5786	1			923
							612	4	6469	9							
01	121923	X	21701	-0-	-100222	-0-	1459	1	13594	3	N	5554	5743	1			734
							539	4	6109	9							
02	110124	X	6359	-0-	-103765	-0-	985	1	26	4	N	4862	4862	1			-0-
							5348	9									
03	29233	X	21868	-0-	-7365	-0-	2148	1	12501	3	N	5784	4914	1			870
							857	4	6362	9							
04	26850	X	20206	-0-	-6644	-0-	1134	1	12403	3	N	4944	5017	1			797
							1231	4	5438	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		71901	-0-	71901	126725	1718	1	50518	3	N	17877	17650	1			918
							19665	9									
12	0		43157	-0-	43157	169882	1932	1	27708	3	N	12288	12417	1			789
							13517	9									
01	216732	X	46850	-0-	-169882	-0-	498	1	33926	3	N	11248	11252	1			785
							53	4	12373	9							
02	50456	X	10009	-0-	-40447	-0-	2598	4	7411	9	N	6737	6737	1			-0-
03	55862	X	29645	-0-	-26217	-0-	18666	3	2718	4	N	7510	6933	1			577
							8261	9									
04	54060	X	28098	-0-	-25962	-0-	793	1	14124	3	N	5701	5674	1			604
							6910	4	6271	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	44468	-0-	44468	340876	1356	1	21741	3	N	7962	7697	1			639
							12613	4	8758	9							
12	0	W	37148	-0-	37148	378024	1343	1	26636	3	N	7228	6815	1			1052
							1218	4	7951	9							
01	0	W	14752	-0-	14752	392776	942	1	5265	3	N	2385	3260	1			177
							5921	4	2624	9							
02	0	W	16050	-0-	16050	408826	3055	1	4273	4	N	7929	7929	1			-0-
							8722	9									
03	0	W	36435	-0-	36435	445261	3508	1	16237	3	N	6411	5679	1			732
							9638	4	7052	9							
04	0	W	48015	-0-	48015	493276	2393	1	36191	3	N	8226	8088	1			870
							382	4	9049	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		37939	-0-	37939	474816	2320	1	24641	3	N	7659	8071	1			588
							2553	4	8425	9							
12	0		40972	-0-	40972	515788	1326	1	27800	3	N	9222	8721	1			1089
							1702	4	10144	9							
01	0		34192	-0-	34192	549980	1684	1	21875	3	N	6992	6870	1			1211
							2942	4	7691	9							
02	561404	X	11424	-0-	-549980	-0-	1265	1	1428	4	N	7937	7937	1			-0-
							8731	9									
03	295027	X	37605	-0-	-257422	-0-	1713	1	25553	3	N	7740	6678	1			1062
							1825	4	8514	9							
04	285510	X	36385	-0-	-249125	-0-	1665	1	25693	3	N	6946	7099	1			909
							1386	4	7641	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36180	X	33268	-0-	-2912	-0-	1487	1	21352	3	Y	8313	8794	1			384
							1285	4	9144	9							
12	37386	X	32286	-0-	-5100	-0-	1673	1	19644	3	Y	7504	6797	1			1091
							2715	4	8254	9							
01	37386	X	31434	-0-	-5952	-0-	1505	1	20517	3	Y	6106	6617	1			580
							2695	4	6717	9							
02	33768	X	8866	-0-	-24902	-0-	1107	1	1850	4	Y	5372	5372	1			-0-
							5909	9									
03	37386	X	24429	-0-	-12957	-0-	1026	1	16503	3	Y	5926	5245	1			681
							381	4	6519	9							
04	36180	X	22927	-0-	-13253	-0-	1430	1	15572	3	Y	4825	5039	1			467
							617	4	5308	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
11	0		59017	-0-	59017	885724	1607	1	41956	3	N	14043	14511	1			1503
							7	4	15447	9							
12	0		47947	-0-	47947	933671	1934	1	31808	3	N	12712	12905	1			1310
							222	4	13983	9							
01	986097	X	52426	-0-	-933671	-0-	1666	1	35946	3	N	13408	13286	1			1432
							65	4	14749	9							
02	106260	X	11929	-0-	-94331	-0-	1051	1	3	4	N	9886	9886	1			-0-
							10875	9									
03	117645	X	54095	-0-	-63550	-0-	1460	1	38412	3	N	12917	11289	1			1628
							14	4	14209	9							
04	113850	X	51575	-0-	-62275	-0-	1418	1	37555	3	N	11434	11718	1			1344
							25	4	12577	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		43488	-0-	43488	371845	1599	1	31869	3	N	8095	7757	1			790
							1115	4	8905	9							
12	0		34213	-0-	34213	406058	2061	1	17400	3	N	6178	6261	1			707
							7956	4	6796	9							
01	0		45282	-0-	45282	451340	4121	1	26772	3	N	8073	7872	1			908
							5509	4	8880	9							
02	461328	X	9988	-0-	-451340	-0-	3615	1	788	4	N	5077	5077	1			-0-
							5585	9									
03	192045	X	37750	-0-	-154295	-0-	3953	1	25178	3	N	7270	6442	1			828
							622	4	7997	9							
04	185850	X	31380	-0-	-154470	-0-	1791	1	22130	3	N	5607	5717	1			718
							1291	4	6168	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105150	X	33089	-0-	-72061	-0-	3011	1	18981	3	N	7423	7242	1			945
							2932	4	8165	9							
12	108655	X	75692	-0-	-32963	-0-	5392	1	51331	3	N	16584	16092	1			1437
							727	4	18242	9							
01	108655	X	89146	-0-	-19509	-0-	7145	1	60669	3	N	18921	19452	1			906
							519	4	20813	9							
02	98140	X	72349	-0-	-25791	-0-	6190	1	43432	3	N	15717	15647	1			976
							5438	4	17289	9							
03	108655	X	74004	-0-	-34651	-0-	1924	1	49288	3	N	17346	15778	1			1568
							3711	4	19081	9							
04	105150	X	68154	-0-	-36996	-0-	1290	1	48806	3	N	15855	15572	1			1851
							617	4	17441	9							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		38770	-0-	38770	440477	1011	1	27974	3	N	6892	7204	1			356
							2204	4	7581	9							
12	0		33034	-0-	33034	473511	1692	1	20816	3	N	6072	5714	1			714
							3847	4	6679	9							
01	0		34369	-0-	34369	507880	1002	1	20992	3	N	6178	6226	1			666
							5579	4	6796	9							
02	516413	X	8533	-0-	-507880	-0-	471	1	2030	4	N	5484	5484	1			-0-
							6032	9									
03	169105	X	38753	-0-	-130352	-0-	753	1	29397	3	N	6979	6630	1			349
							926	4	7677	9							
04	163650	X	31785	-0-	-131865	-0-	873	1	23232	3	N	5316	5498	1			167
							1832	4	5848	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		844	-0-	844	844	131	1	403	3	N	282					282
							310	9									
10	0		81790	-0-	81790	82634	1835	1	58787	3	N	19244	18524	1			1002
							21168	9									
11	0		90017	-0-	90017	172651	2085	1	64730	3	N	21093	21187	1			908
							23202	9									
12	0		56871	-0-	56871	229522	1838	1	38749	3	N	14804	14834	1			878
							16284	9									
*01	282837	X	53315	-0-	-229522	-0-	2136	1	34495	3	N	13132	13022	1			988
							2239	4	14445	9							
02	93352	X	14906	-0-	-78446	-0-	1905	1	286	4	N	11559	11559	1			-0-
							12715	9									
03	103354	X	24396	-0-	-78958	-0-	619	1	15507	3	N	6929	5828	1			1101
							648	4	7622	9							
04	100020	X	45252	-0-	-54768	-0-	1447	1	31506	3	N	11074	11344	1			831
							118	4	12181	9							

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
08	0		10008	-0-	10008	10008	1178	1	4659	3	N	3792	2839	1			953
							4171	9									
09	0		62465	-0-	62465	72473	1368	1	39701	3	N	19451	19180	1			1224
							21396	9									
10	0		141129	-0-	141129	213602	3903	1	100951	3	N	32977	32680	1			1521
							36275	9									
11	0		134248	-0-	134248	347850	2317	1	98883	3	N	30044	30573	1			992
							33048	9									
12	0		106730	-0-	106730	454580	3160	1	75339	3	N	23618	23462	1			1148
							2251	4	25980	9							
01	0		79561	-0-	79561	534141	4744	1	39725	3	N	16874	16742	1			1280
							16531	4	18561	9							
*02	561904	X	27763	-0-	-534141	-0-	4834	1	1178	4	N	19774	19774	1			-0-
							21751	9									
03	116560	X	68058	-0-	-48502	-0-	3788	1	45683	3	N	15076	14118	1			958
							2003	4	16584	9							
04	112800	X	58162	-0-	-54638	-0-	1338	1	41507	3	N	13087	12633	1			1412
							921	4	14396	9							

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1419	3	96	9	N	87	2	8			220
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1435	3	168	9	N	153	21	8			352
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1493	3	209	9	N	190	188	1	2	8	352
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1					353
03	465	N	331	-0-	-134	-0-	323	3	8	9	N	7					360
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					360

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

11	8970	X	7760	-0-	-1210	-0-	7434	3	326	9	N	296	527	1			172
12	9021	X	7038	-0-	-1983	-0-	6718	3	320	9	N	291	182	1	5	8	276
01	9021	X	8456	-0-	-565	-0-	7995	3	461	9	N	419	364	1	16	8	315
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7122	3	520	9	N	473	185	1	13	8	590
03	8153	X	5461	-0-	-2692	-0-	5053	3	408	9	N	371	182	1	6	8	773
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					773

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

11	4590	X	2896	-0-	-1694	-0-	2285	3	611	9	N	555	541	1			277
12	4743	X	3760	-0-	-983	-0-	3294	3	466	9	N	424	547	1			154
01	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	3125	3	768	9	N	698	549	1	17	8	286
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5133	3	956	9	N	869	707	1	13	8	435
*03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5500	3	880	9	N	800	699	1	8	8	528
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					528

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

11	12270 X	9717	-0-	-2553	-0-	9510	3	207	9	N	188	174	1			237
12	11873 X	10276	-0-	-1597	-0-	9876	3	400	9	N	364	341	1			260
01	11718 X	10692	-0-	-1026	-0-	10625	3	67	9	N	61	176	1	17	8	128
02	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	9675	3	457	4	N	196	2	8			322
						216	9									
*03	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11252	3	508	4	N	280	354	1			248
						308	9									
04	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					248

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

11	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	1948	3	315	9	N	286	181	1			464
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2048	3	446	9	N	405	531	1			338
01	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2245	3	449	9	N	408	369	1	6	8	371
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2247	3	252	9	N	229	186	1	4	8	410
*03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	1898	3	488	9	N	444	367	1	4	8	483
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					483

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	360	1	1465	3	N	622	737	1	10	8	278
						684	9									
12	1147 X	1092	-0-	-55	-0-	132	1	607	3	N	321	369	1	15	8	215
						353	9									
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	1					216
02	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	2783	3	301	5	N	1154	1074	1	14	8	282
						1269	9									
*03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	2122	3	463	5	N	738	716	1	15	8	289
						812	9									
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					289

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

11	1020 X	968	-0-	-52	-0-	352	3	616	9	N	560	540	1	3	8	210
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	881	3	63	9	N	57	182	1			85
01	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	971	3	96	9	N	87	2	8			170
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1599	3	55	9	N	50	2	8			218
*03	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2047	3	101	9	N	92					310
04	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					310

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	4704	-0-	-1776	-0-	4104	3	600	9	N	545	360	1			293
12	6293	X	4987	-0-	-1306	-0-	4372	3	615	9	N	559	537	1			315
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4386	3	645	9	N	586	758	1	10	8	133
02	4480	X	3156	-0-	-1324	-0-	2653	3	503	9	N	457	8	8			582
03	4991	X	3794	-0-	-1197	-0-	3367	3	427	9	N	388	374	1	4	8	592
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					592

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4567	-0-	-1613	-0-	348	1	3724	3	N	450	351	1			235
							495	9									
12	5735	X	4264	-0-	-1471	-0-	360	1	3213	3	N	628	525	1			338
							691	9									
01	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	1280	1	3160	3	N	278	364	1	17	8	235
							306	9									
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	302	1	3614	3	N	432	169	1	16	8	482
							458	5	475	9							
*03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	334	1	3496	3	N	544	351	1	16	8	659
							678	5	598	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					659

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
11	16110	X	14487	-0-	-1623	-0-	324	1	13654	3	N	463	374	1			249
							509	9									
12	17794	X	14079	-0-	-3715	-0-	372	1	13311	3	N	360	426	1			183
							396	9									
01	17794	X	12289	-0-	-5505	-0-	1369	1	10415	3	N	459	464	1	16	8	162
							505	9									
02	17640	X	12288	-0-	-5352	-0-	313	1	7826	3	N	458	317	1	13	8	290
							3645	5	504	9							
*03	27645	X	27645	-0-	-0-	-0-	740	1	17362	3	N	44	292	1	1	8	41
							9495	5	48	9							
04	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					N	NO RPT					41

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
11	6450	X	5107	-0-	-1343	-0-	360	1	4619	3	Y	116	94	1			62
							128	9									
12	6665	X	5636	-0-	-1029	-0-	372	1	5165	3	Y	90	106	1			46
							99	9									
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	885	1	6734	3	Y	116	117	1	4	8	41
							128	9									
*02	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	276	1	6907	3	Y	383	170	1	11	8	243
							3217	5	421	9							
*03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	153	1	3595	3	Y	579	260	1	13	8	549
							1966	5	637	9							
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					549

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
11	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7846	3	22	9	N	20					243
12	9269	X	8595	-0-	-674	-0-	8541	3	54	9	N	49					292
01	9269	X	8687	-0-	-582	-0-	8608	3	79	9	N	72	177	1	14	8	173
02	8372	X	7836	-0-	-536	-0-	7642	3	119	4	N	68	9	8			232
							75	9									
03	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	8194	3	189	4	N	57	6	8			283
							63	9									
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					283

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
11	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	360	1	10778	3	Y	1272	1029	1			683
							1399	9									
12	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	372	1	9905	3	Y	991	1171	1			503
							1090	9									
01	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	1586	1	12072	3	Y	1260	1273	1	45	8	445
							1386	9									
*02	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	318	1	7945	3	Y	558	633	1	16	8	354
							3700	5	614	9							
*03	13020	X	4787	-0-	-8233	-0-	111	1	2597	3	Y	599	372	1	13	8	568
							1420	5	659	9							
04	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					568

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
11	63930	X	46318	-0-	-17612	-0-	360	1	45055	3	N	821	719	1			343
							903	9									
12	58580	X	44864	-0-	-13716	-0-	372	1	43430	3	N	965	1092	1			216
							1062	9									
01	54560	X	43340	-0-	-11220	-0-	42187	3	1153	9	N	1048	724	1	75	8	465
02	48832	X	36480	-0-	-12352	-0-	35533	3	947	9	N	861	1069	1	50	8	207
03	50654	X	38601	-0-	-12053	-0-	37612	3	989	9	N	899	733	1	34	8	339
04	46320	X	NO RPT	-0-	-46320	-0-					N	NO RPT					339

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27728	X	3751	-0-	-23977	-0-	3137	3	614	9	N	558	550	1			275
12	5301	X	4202	-0-	-1099	-0-	3558	3	644	9	N	585	375	1			485
01	5301	X	4323	-0-	-978	-0-	3648	3	675	9	N	614	940	1	11	8	148
02	4312	X	3671	-0-	-641	-0-	3081	3	590	9	N	536	367	1	7	8	310
03	4216	X	3711	-0-	-505	-0-	3119	3	592	9	N	538	366	1	5	8	477
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					477

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5968	3	11	9	N	10	7	8			271
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6088	3	514	9	N	467	384	1			354
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2083	3	216	9	N	196	370	1	3	8	177
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	15					192
*03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8089	3	807	9	N	734	378	1	11	8	537
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					537

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4250	-0-	-1630	-0-	348	1	3587	3	N	286	375	1			184
							315	9									
12	5828	X	3771	-0-	-2057	-0-	264	1	3251	3	N	233	189	1			228
							256	9									
01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					228
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	68					296
03	5084	X	4272	-0-	-812	-0-	3940	3	332	9	N	302	4	8			594
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					594

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

11	16140	X	14289	-0-	-1851	-0-	360	1	13073	3	N	778	910	1			121
							856	9									
12	16678	X	14737	-0-	-1941	-0-	372	1	13567	3	N	725	724	1			122
							798	9									
01	15221	X	13803	-0-	-1418	-0-	13027	3	776	9	N	705	559	1	37	8	231
02	13748	X	12373	-0-	-1375	-0-	11676	3	2	5	N	632	519	1	24	8	320
							695	9									
03	15221	X	9826	-0-	-5395	-0-	8195	3	1245	5	N	351	362	1	16	8	293
							386	9									
04	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					293

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	360	1	2657	3	N	489	499	1			78
							538	9									
12	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	216	1	1266	3	N	241	176	1			143
							265	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298	372	1	5	8	64
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					64
*03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1294	5	535	9	N	486	186	1	6	8	358
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					358

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	360	1	6487	3	N	137	191	1			178
							151	9									
12	9486	X	5279	-0-	-4207	-0-	372	1	4740	3	N	152	171	1	4	8	155
							167	9									
01	9486	X	6177	-0-	-3309	-0-	1280	1	4717	3	N	164	165	1	11	8	143
							180	9									
02	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	302	1	3304	4	N	142					285
							5455	5	156	9							
*03	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	334	1	4097	3	N	117	2	8			400
							6659	5	129	9							
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					400

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

11	55560	X	44316	-0-	-11244	-0-	42286	3	2030	9	N	1845	1824	1			298
12	54762	X	43589	-0-	-11173	-0-	41618	3	1971	9	N	1792	1627	1			463
01	51677	X	41923	-0-	-9754	-0-	39915	3	2008	9	N	1825	1807	1	75	8	406
02	46676	X	36258	-0-	-10418	-0-	34563	3	1695	9	N	1541	1471	1	50	8	426
03	48019	X	39204	-0-	-8815	-0-	37465	3	1739	9	N	1581	1464	1	46	8	497
04	44310	X	NO RPT	-0-	-44310	-0-					N	NO RPT					497

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

11	61656	X	61656	-0-	-0-	-0-	52355	3	9301	9	Y	8455	8455	0			172
12	54777	X	53244	-0-	-1533	-0-	43771	3	9473	9	Y	8612	8612	0			172
01	114793	X	69936	-0-	-44857	-0-	58169	3	11767	9	Y	10697	10697	0			172
02	52568	X	52568	-0-	-0-	-0-	47222	3	5346	9	Y	4860	4860	0			172
03	102105	X	102105	-0-	-0-	-0-	90619	3	11486	9	Y	10442	10442	0			172
*04	81244	X	81244	-0-	-0-	-0-	70087	3	11157	9	Y	10143	10143	0			172

FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX II OPERATING, LLC 186311
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315270 X	31724	-0-	-283546	-0-	3314	1	22204	2	Y	5642	6512	1	4	8	138
						6206	9									
12	325779 X	69111	-0-	-256668	-0-	8583	1	47889	2	Y	10081	9798	1			421
						1550	4	11089	9							
01	325779 X	65984	-0-	-259795	-0-	6547	1	46880	2	Y	10006	9967	1	132	8	328
						1550	4	11007	9							
02	DLQ G-10	58078	-0-	58078	58078	2406	1	45006	2	Y	8287	8322	1	78	8	215
						1550	4	9116	9							
03	DLQ G-10	19122	-0-	19122	77200	256	1	13931	2	Y	3077	3138	1	60	8	94
						1550	4	3385	9							
04	DLQ G-10	24010	-0-	24010	101210	520	1	18120	2	Y	3473	3434	1	26	8	107
						1550	4	3820	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

11	0	1151	-0-	1151	1151	656	2	495	9	Y	450	450	1			-0-
12	0	82821	-0-	82821	83972	11396	1	53860	2	Y	15968	13296	1			2672
						17565	9									
01	0	119308	-0-	119308	203280	13892	1	80432	2	Y	22713	24687	1	323	8	375
						24984	9									
02	300111 X	96831	-0-	-203280	-0-	6347	1	72200	2	Y	16622	16419	1	154	8	424
						18284	9									
03	325066 X	73226	-0-	-251840	-0-	6783	1	52309	2	Y	12849	12650	1	244	8	379
						14134	9									
04	314580 X	81547	-0-	-233033	-0-	6793	1	59452	2	Y	13911	13756	1	105	8	429
						15302	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

11	37170 X	36988	-0-	-182	-0-	36172	2	11	4	N	732	709	1			200
						805	9									
12	38409 X	29213	-0-	-9196	-0-	28453	2	15	4	N	677	555	1			322
						745	9									
01	38409 X	32548	-0-	-5861	-0-	31217	2	401	4	N	845	928	1			239
						930	9									
02	34524 X	28203	-0-	-6321	-0-	27195	2	117	4	N	810	657	1	2	8	390
						891	9									
03	38223 X	29394	-0-	-8829	-0-	28592	2	77	4	N	659	823	1	1	8	225
						725	9									
04	36990 X	10906	-0-	-26084	-0-	10355	2	63	4	N	444	454	1	2	8	213
						488	9									

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

11	71040 X	48339	-0-	-22701	-0-	3639	1	42987	2	N	1557	1451	1	13	8	339
						1713	9									
12	73700 X	73700	-0-	-0-	-0-	3204	1	68915	2	N	1437	1417	1			359
						1581	9									
01	73408 X	47119	-0-	-26289	-0-	2634	1	43001	2	N	1349	1264	1	41	8	403
						1484	9									
02	61124 X	38569	-0-	-22555	-0-	3250	1	34055	2	N	1149	1072	1	33	8	447
						1264	9									
03	73687 X	40939	-0-	-32748	-0-	3908	1	35712	2	N	1199	1264	1	15	8	367
						1319	9									
*04	71310 X	36016	-0-	-35294	-0-	3557	1	31368	2	N	992	1069	1	6	8	284
						1091	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					120
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					137
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					154
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	114	1			50
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					106

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

*09	0	Z	104030	-0-	104030	236268	25	1	92477	2	N	10480	9644	1	17	8	1443
							11528	9									
*10	0	Z	197614	-0-	197614	433882	59	1	165310	2	N	29314	30354	1			403
							32245	9									
*11	0	Z	130839	-0-	130839	564721	42	1	109378	2	N	19472	17403	1			2472
							21419	9									
*12	0	Z	192675	-0-	192675	757396	61	1	166117	2	N	24088	24824	1			1736
							26497	9									
*01	0	Z	139403	-0-	139403	896799	52	1	119884	2	N	17697	18470	1	7	8	956
							19467	9									
*02	0	Z	172524	-0-	172524	1069323	56	1	147858	2	N	22373	21399	1	35	8	1895
							24610	9									
03	0	Z	151052	-0-	151052	1220375	62	1	131901	2	N	17354	17299	1	5	8	1945
							19089	9									
04	0	Z	128683	-0-	128683	1349058	60	1	112277	2	N	14860	15157	1	4	8	1644
							16346	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	60729	X	-0-	-0-	-60729	-0-					N	-0-					-0-
*02	54852	X	-0-	-0-	-54852	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

12	0		17004	-0-	17004	17004	15032	2	1972	9	N	1793	1606	1	3	8	184
01	0	Z	126879	-0-	126879	143883	31	1	114788	2	N	10964	10485	1			663
							12060	9									
02	0	Z	80625	-0-	80625	224508	24	1	73002	2	N	6908	7126	1			445
							7599	9									
03	0	Z	53740	-0-	53740	278248	31	1	48462	2	N	4770	4744	1	4	8	467
							5247	9									
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	278248					N	NO RPT					467

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. 646832
HSS STATE 45-17X8 WELL #: 1H RRCID -> 278125 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13650	X	7657	-0-	-5993	-0-	604	1	6461	3	N	538	561	1			860
							592	9									
12	13919	X	1514	-0-	-12405	-0-	653	1	839	3	N	19	375	1			504
							1	4	21	9							
01	16678	X	292	-0-	-16386	-0-	292	2			N	-0-					504
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					504
03	3813	X	2060	-0-	-1753	-0-	1628	2	432	9	N	393	180	1			717
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					717

STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	604	1	4943	3	N	271	926	1			632
							8	4	298	9							
12	30499	X	30499	-0-	-0-	-0-	754	1	25914	3	N	3483	2260	1			1855
							3831	9									
01	25606	X	3370	-0-	-22236	-0-	2215	2	1155	9	N	1050	1482	1			1423
02	23128	X	5092	-0-	-18036	-0-	5092	2			N	-0-					1423
03	30504	X	7414	-0-	-23090	-0-	5092	2	2322	9	N	2111	2301	1			1233
04	29520	X	NO RPT	-0-	-29520	-0-					N	NO RPT					1233

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	2	N	-0-					-0-
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	76	1	84	2	N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	725	2	134	9	N	122					176
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1191	2	95	9	N	86	172	1			90
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	664	2	205	9	N	186					276
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	645	2	78	9	N	71	170	1			177
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	737	2	106	9	N	96	172	1			101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2880 N	1432	-0-	-1448 B	-0-	1417 3	15 9	N	14	34 1		17
12	2852 N	1736	-0-	-1116 B	-0-	1717 3	19 9	N	17			34
01	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2122 3	19 9	N	17	17 1		34
02	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	2077 3	14 9	N	13			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2496 3	13 9	N	12	16 1		43
*04	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2495 3	9 9	N	8	16 1		35

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600 3	6 9	N	5	10 1		10
12	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600 3	7 9	N	6			16
01	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600 3	7 9	N	6	5 1		17
02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	600 3	1 9	N	1			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	600 3	4 9	N	4	5 1		17
*04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	600 3	7 9	N	6	5 1		18

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

11	6450 X	5692	-0-	-758	-0-	5692 2		N	-0-			-0-
12	5921 X	5600	-0-	-321	-0-	5600 2		N	-0-			-0-
01	5921 X	5651	-0-	-270	-0-	5651 2		N	-0-			-0-
02	5348 X	5012	-0-	-336	-0-	5012 2		N	-0-			-0-
03	5890 X	4359	-0-	-1531	-0-	4359 2		N	-0-			-0-
04	5700 X	5360	-0-	-340	-0-	5360 2		N	-0-			-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

11	12720 X	10014	-0-	-2706	-0-	259 1	9755 2	N	-0-			-0-
12	13144 X	12534	-0-	-610	-0-	278 1	12256 2	N	-0-			-0-
01	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	296 1	12880 2	N	-0-			-0-
02	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	225 1	10341 2	N	-0-			-0-
03	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	296 1	13401 2	N	-0-			-0-
*04	12750 X	10653	-0-	-2097	-0-	287 1	10366 2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

11	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972 2		N	-0-			-0-
12	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-			-0-
01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2		N	-0-			-0-
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2		N	-0-			-0-
03	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 2		N	-0-			-0-
*04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

11	97709 X	97709	-0-	-0-	-0-	13147	1	84474	3	Y	80	5	0	57	1	232
						88	9									
12	98611 X	91831	-0-	-6780	-0-	12450	1	79312	3	Y	63	171	1			124
						69	9									
01	96844 X	96285	-0-	-559	-0-	13727	1	82382	3	Y	160	29	1			255
						176	9									
02	80719 X	80719	-0-	-0-	-0-	11428	1	69170	3	Y	110	61	1			304
						121	9									
03	100967 X	81178	-0-	-19789	-0-	9305	1	71809	3	Y	58	114	1			248
						64	9									
04	97710 X	87156	-0-	-10554	-0-	10625	1	76418	3	Y	103	34	1			317
						113	9									

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

11	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	870	1	5588	3	Y	-0-	8	1			6
12	6510 X	6240	-0-	-270	-0-	847	1	5393	3	Y	-0-	2	1			4
01	6417 X	6380	-0-	-37	-0-	910	1	5464	3	Y	5	2	1			7
						6	9									
02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	770	1	4659	3	Y	4	2	0	2	1	7
						4	9									
03	6665 X	5361	-0-	-1304	-0-	615	1	4744	3	Y	2	3	1			6
						2	9									
04	6450 X	5694	-0-	-756	-0-	695	1	4996	3	Y	3	2	1			7
						3	9									

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2098	-0-	-842	-0-	185	1	1913	3	N	-0-	2	1			1
12	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	206	1	2011	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	199	1	1922	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2016	X	1906	-0-	-110	-0-	168	1	1736	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	193	1	1899	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	165	1	1804	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	78	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	554	-0-	-35	-0-	75	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	564	-0-	-25	-0-	81	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	267	1	1619	3	Y	1					1
							1	9									
*03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	310	1	2394	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	345	1	2480	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

11	1770	N	1740	-0-	-30	-0-	234	1	1504	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	226	1	1440	3	N	-0-					1
01	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	235	1	1408	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	N	1256	-0-	-368	-0-	178	1	1078	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1119	-0-	-555	-0-	128	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	151	1	1087	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	523	3	N	-0-					7
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	3	N	-0-					7
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	559	3	N	-0-					7
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	45	1	469	3	N	1	1	1			7
							1	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	47	1	458	3	N	1	1	1			7
							1	9									
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	32	1	346	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

11	240	X	239	-0-	-1	-0-	37	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	231	-0-	-17	-0-	36	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	235	-0-	-13	-0-	38	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	31	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 N	193	-0-	-77	-0-	17	1	176	3	N	-0-					1
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	N	-0-					1
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-					1
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	N	-0-					1
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					1
*04	270 N	205	-0-	-65	-0-	17	1	188	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

11	570 N	431	-0-	-139	-0-	58	1	373	3	Y	-0-					109
12	465 N	424	-0-	-41	-0-	58	1	366	3	Y	-0-					109
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	52	1	310	3	Y	-0-					109
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	Y	-0-					109
*03	434 N	383	-0-	-51	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					109
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	Y	-0-					109

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

11	210 X	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	217 X	206	-0-	-11	-0-	28	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	217 X	203	-0-	-14	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	139	-0-	-78	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

11	810 N	399	-0-	-411	-0-	35	1	364	3	N	-0-					1
12	682 N	416	-0-	-266	-0-	39	1	377	3	N	-0-					1
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	40	1	382	3	N	-0-					1
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	582	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

11	720 N	668	-0-	-52	-0-	59	1	608	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	713 N	671	-0-	-42	-0-	62	1	609	3	N	-0-					1
01	713 N	643	-0-	-70	-0-	60	1	583	3	N	-0-					1
02	616 N	572	-0-	-44	-0-	51	1	521	3	N	-0-	1	1			-0-
03	682 N	639	-0-	-43	-0-	59	1	579	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	630 N	605	-0-	-25	-0-	51	1	553	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	76	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	73	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	75	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	297	-0-	-230	-0-	45	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	50	1	311	3	Y	-0-					-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
11	1290	X	586	-0-	-704	-0-	52	1	533	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	Y	-0-					1
01	744	X	606	-0-	-138	-0-	57	1	549	3	Y	-0-					1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	55	1	541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	47	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	850	-0-	-80	-0-	75	1	774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	80	1	781	3	N	-0-	1	1			-0-
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	57	1	547	3	N	-0-					-0-
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	48	1	496	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	N	590	-0-	-278	-0-	54	1	535	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	43	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	271	-0-	-8	-0-	42	1	229	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	33	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	32	1	201	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1827	-0-	-333	-0-	160	1	1660	3	N	6	2	1			11
							7	9									
12	2139	X	2088	-0-	-51	-0-	194	1	1890	3	N	4	1	1			14
							4	9									
01	2139	X	2019	-0-	-120	-0-	189	1	1828	3	N	2	1	1			15
							2	9									
02	1792	X	1611	-0-	-181	-0-	142	1	1467	3	N	2	3	1			14
							2	9									
03	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	166	1	1633	3	N	2	2	1			14
							2	9									
04	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	138	1	1510	3	N	2	2	1			14
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5164	-0-	-446	-0-	714	1	4447	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	701	1	4345	3	Y	-0-					2
01	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	686	1	4013	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	466	1	3291	3	Y	2	1	0	2	1	1
							2	9									
03	5332	X	3282	-0-	-2050	-0-	493	1	2788	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	5160	X	3502	-0-	-1658	-0-	484	1	3017	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	706	-0-	-74	-0-	62	1	643	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	67	1	652	3	N	-0-					1
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	67	1	650	3	N	-0-					1
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	56	1	574	3	N	-0-	1	1			-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	65	1	636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	54	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	N	-0-					-0-
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	217	1	1171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	X	1367	-0-	-59	-0-	212	1	1155	3	Y	-0-					1
01	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	222	1	1155	3	Y	-0-					1
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	3	Y	-0-					1
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	694	3	Y	-0-					1
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	149	1	926	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
12	217	N	111	-0-	-106	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
01	248	N	91	-0-	-157	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	91	1	942	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	111	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	97	1	934	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	93	1	915	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	79	1	861	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	176	1	1825	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	190	1	1859	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	190	1	1832	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	158	1	1636	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	183	1	1801	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	153	1	1667	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	226	-0-	-224	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	237	-0-	-42	-0-	23	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	220	-0-	-59	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
*03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	274	1	1762	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	272	1	1735	3	Y	-0-					1
01	2046	X	1999	-0-	-47	-0-	285	1	1713	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	230	1	1390	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2108	X	1447	-0-	-661	-0-	166	1	1280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2040	X	1577	-0-	-463	-0-	192	1	1384	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4699	-0-	-191	-0-	734	1	3962	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	5053	X	4547	-0-	-506	-0-	705	1	3842	3	Y	-0-					2
01	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	747	1	3893	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	438	1	3089	3	Y	2	1	0	2	1	1
							2	9									
*03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	416	1	2354	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	474	1	2958	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	359	1	1940	3	N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	318	1	1733	3	N	-0-					-0-
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	351	1	1829	3	N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	202	1	1426	3	N	-0-					-0-
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	242	1	1372	3	N	-0-					-0-
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	231	1	1443	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

11	660	N	592	-0-	-68	-0-	52	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	56	1	543	3	N	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	55	1	535	3	N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	46	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	53	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	45	1	489	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

11	3000	X	1600	-0-	-1400	-0-	141	1	1459	3	N	-0-	1	1			1
12	1891	X	1786	-0-	-105	-0-	166	1	1619	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1891	X	1551	-0-	-340	-0-	145	1	1405	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1596	X	1474	-0-	-122	-0-	130	1	1342	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	148	1	1452	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	126	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	28	1	287	3	N	-0-					1
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	299	3	N	-0-					1
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-					1
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	N	-0-					1
*03	341	N	326	-0-	-15	-0-	30	1	296	3	N	-0-					1
*04	360	N	290	-0-	-70	-0-	24	1	266	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	97	1	622	3	Y	-0-					-0-
12	700	X	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	699	-0-	-14	-0-	100	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	87	1	527	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	619	-0-	-94	-0-	71	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	71	1	514	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	154	1	991	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1178	X	1076	-0-	-102	-0-	146	1	930	3	Y	-0-					1
01	1178	X	1070	-0-	-108	-0-	153	1	917	3	Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	131	1	793	3	Y	-0-					1
*03	1085	N	925	-0-	-160	-0-	106	1	819	3	Y	-0-					1
*04	1050	N	963	-0-	-87	-0-	118	1	845	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

11	1140	N	855	-0-	-285	-0-	75	1	780	3	N	-0-	1	1			-0-
12	992	N	843	-0-	-149	-0-	78	1	764	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	76	1	737	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	62	1	641	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	72	1	705	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	15	1	155	3	N	3					3
							3	9									
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	3	N	-0-					3
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-					3
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	13	1	137	3	N	-0-					3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-					3
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	N	-0-					3

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	132	-0-	-78	-0-	21	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	105	-0-	-81	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	126	-0-	-60	-0-	20	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2044	-0-	-356	-0-	180	1	1863	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	193	1	1884	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	193	1	1863	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1960	X	1803	-0-	-157	-0-	159	1	1642	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	183	1	1801	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	153	1	1673	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	89	1	917	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	95	1	931	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	993	-0-	-61	-0-	93	1	898	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	78	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	97	1	956	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	66	1	724	3	N	-0-	1	1			-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
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	380	1	2438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	459	1	2927	3	Y	-0-					1
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	423	1	2541	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	330	1	1998	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	329	1	2539	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	384	1	2759	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 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
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	51	1	528	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	53	1	520	3	N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	55	1	529	3	N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	45	1	463	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	42	1	463	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	24	-0-	-66	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	32	X	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17220	X	9569	-0-	-7651	-0-	843	1	8724	3	N	2	9	1			71
							2	9									
12	10788	X	9524	-0-	-1264	-0-	884	1	8633	3	N	6	6	1			71
							7	9									
01	10788	X	9113	-0-	-1675	-0-	854	1	8249	3	N	9	6	1			74
							10	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	696	1	7181	3	N	10	12	1			72
							11	9									
03	9548	X	8577	-0-	-971	-0-	790	1	7775	3	N	11	12	1			71
							12	9									
04	9240	X	7741	-0-	-1499	-0-	649	1	7082	3	N	9	9	1			71
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					20
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					20
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					20
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	60	1	625	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	688	-0-	-25	-0-	64	1	624	3	N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	63	1	613	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	54	1	553	3	N	-0-	1	1			-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	62	1	613	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	53	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

11	150	X	123	-0-	-27	-0-	19	1	104	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	115	-0-	-40	-0-	18	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	119	-0-	-5	-0-	19	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	17	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

11	420	N	377	-0-	-43	-0-	33	1	344	3	N	-0-					1
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	33	1	325	3	N	-0-					1
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	33	1	316	3	N	-0-					1
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	28	1	291	3	N	-0-					1
*03	372	N	357	-0-	-15	-0-	33	1	324	3	N	-0-					1
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

11	840	N	768	-0-	-72	-0-	68	1	700	3	N	-0-	1	1			-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	72	1	707	3	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	76	1	733	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	62	1	643	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	70	1	686	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	64	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	85	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	514	-0-	-44	-0-	80	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	533	-0-	-25	-0-	86	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	Y	-0-					-0-
*03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	136	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	65	1	405	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

11	270	N	205	-0-	-65	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1897	-0-	-1103	-0-	167	1	1729	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2139	X	2000	-0-	-139	-0-	186	1	1813	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2139	X	1929	-0-	-210	-0-	181	1	1745	3	N	3	1	1			3
							3	9									
02	1764	X	1682	-0-	-82	-0-	148	1	1532	3	N	2	3	1			2
							2	9									
03	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	171	1	1682	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	145	1	1581	3	N	2	2	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

11	420	N	394	-0-	-26	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	36	1	356	3	N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	31	1	316	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	36	1	352	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

11	960	N	780	-0-	-180	-0-	69	1	711	3	N	-0-	1	1			-0-
12	930	N	781	-0-	-149	-0-	73	1	708	3	N	-0-					-0-
01	868	N	771	-0-	-97	-0-	72	1	698	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	59	1	606	3	N	-0-	1	1			-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	67	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	55	1	605	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

11	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	154	1	1507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	152	1	1464	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1208	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1612	N	533	-0-	-1079	-0-	49	1	484	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1560	N	308	-0-	-1252	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	50	1	516	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	51	1	493	3	N	-0-					-0-
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	49	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	43	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	51	1	502	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	41	1	451	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

11	3000	X	1804	-0-	-1196	-0-	159	1	1644	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2108	X	1813	-0-	-295	-0-	168	1	1644	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2108	X	1807	-0-	-301	-0-	169	1	1637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1514	-0-	-278	-0-	134	1	1378	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	155	1	1522	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	132	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

11	930	N	817	-0-	-113	-0-	72	1	745	3	N	-0-	1	1			-0-
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	76	1	746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	77	1	746	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	63	1	654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	74	1	732	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	62	1	679	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

11	2040	X	785	-0-	-1255	-0-	69	1	716	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	778	-0-	-369	-0-	72	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	1054	X	764	-0-	-290	-0-	72	1	691	3	Y	1					1
							1	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	61	1	629	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1136	-0-	-244	-0-	100	1	1036	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	117	1	1142	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	115	1	1116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	92	1	953	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	109	1	1076	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	99	1	1081	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

11	2670	X	1730	-0-	-940	-0-	152	1	1578	3	N	-0-	2	1			4
12	1953	X	1770	-0-	-183	-0-	164	1	1603	3	N	3	5	1			2
							3	9									
01	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	161	1	1560	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1652	X	1549	-0-	-103	-0-	137	1	1412	3	N	-0-	2	1			1
03	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	151	1	1487	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	129	1	1402	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

11	2490	X	2179	-0-	-311	-0-	274	1	1904	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	256	1	1750	3	Y	-0-					1
01	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	276	1	1816	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	201	1	1546	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	220	1	1421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	211	1	1493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

11	1770	N	1685	-0-	-85	-0-	148	1	1536	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	178	1	1737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	161	1	1557	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	131	1	1351	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	154	1	1519	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	128	1	1396	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

11	1110	X	937	-0-	-173	-0-	126	1	811	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	923	-0-	-224	-0-	125	1	798	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	868	-0-	-217	-0-	124	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	109	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	91	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	94	1	679	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	294	-0-	-6	-0-	46	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	303	X	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					-0-
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	48	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	35	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	33	1	207	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

11	300	N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	3	N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

11	2880	X	2623	-0-	-257	-0-	231	1	2392	3	N	-0-	2	1			1
12	2945	X	2659	-0-	-286	-0-	247	1	2410	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	240	1	2319	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2660	X	2179	-0-	-481	-0-	192	1	1984	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	222	1	2189	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2490	N	1620	-0-	-870	-0-	136	1	1482	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

11	510	N	466	-0-	-44	-0-	41	1	425	3	N	-0-					1
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	45	1	435	3	N	-0-					1
01	465	N	461	-0-	-4	-0-	43	1	418	3	N	-0-					1
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	36	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	42	1	417	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

11	270	N	236	-0-	-34	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	5237	-0-	-3913	-0-	461	1 9	4775	3	N	1	5	1			2
12	5797	X	5293	-0-	-504	-0-	492	1 9	4798	3	N	3	3	1			2
01	5797	X	5243	-0-	-554	-0-	491	1 9	4746	3	N	5	3	1			4
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	408	1 9	4211	3	N	6	7	1			3
03	5425	X	5147	-0-	-278	-0-	474	1 9	4665	3	N	7	7	1			3
04	5250	X	4879	-0-	-371	-0-	409	1 9	4464	3	N	5	5	1			3

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

11	600	N	546	-0-	-54	-0-	48	1	498	3	N	-0-	1	1			-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	51	1	501	3	N	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	52	1	503	3	N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	43	1 9	447	3	N	1	1	1			-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	51	1 9	499	3	N	1	1	1			-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	42	1 9	455	3	N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

11	570	N	518	-0-	-52	-0-	46	1	472	3	N	-0-					1
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	49	1	475	3	N	-0-					1
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	48	1	466	3	N	-0-					1
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	41	1	420	3	N	-0-	1	1			-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	48	1 9	472	3	N	1	1	1			-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	36	1 9	391	3	N	1	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

11	1050	N	938	-0-	-112	-0-	83	1 9	854	3	N	1	1	1			27
12	992	N	971	-0-	-21	-0-	90	1 9	880	3	N	1	1	1			27
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	89	1 9	857	3	N	1	1	1			27
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	74	1 9	763	3	N	1	1	1			27
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	87	1 9	858	3	N	1	1	1			27
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	70	1 9	769	3	N	1	1	1			27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	59	1	612	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	63	1	612	3	N	-0-					-0-
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	60	1	578	3	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	53	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	57	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	50	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	630	N	556	-0-	-74	-0-	49	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	561	-0-	-59	-0-	52	1	509	3	N	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	53	1	516	3	N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	45	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	37	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	962	-0-	-388	-0-	85	1	877	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	121	1	1181	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	116	1	1117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1125	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	188	1	1846	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	160	1	1745	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1189	-0-	-161	-0-	105	1	1083	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	114	1	1108	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	114	1	1097	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	96	1	989	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1117	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	98	1	1069	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

11	2910 X	1775	-0-	-1135	-0-	156	1	1618	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	2108 X	1866	-0-	-242	-0-	173	1	1692	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	2108 X	1854	-0-	-254	-0-	174	1	1679	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1736 X	1629	-0-	-107	-0-	144	1	1483	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	169	1	1663	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1800 N	1649	-0-	-151	-0-	138	1	1509	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

11	390 N	369	-0-	-21	-0-	33	1	336	3	N	-0-					1
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	N	-0-					1
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	33	1	318	3	N	-0-					1
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	26	1	271	3	N	-0-					1
*03	372 N	316	-0-	-56	-0-	29	1	287	3	N	-0-					1
*04	330 N	273	-0-	-57	-0-	23	1	250	3	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	107	1	1108	3	N	2	1	1			10
						2	9									
12	682 N	675	-0-	-7	-0-	62	1	609	3	N	4	9	1			5
						4	9									
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	662	3	N	7					12
						8	9									
02	1148 N	654	-0-	-494	-0-	57	1	593	3	N	4	1	1			15
						4	9									
*03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	65	1	638	3	N	3	6	1			12
						3	9									
04	720 N	667	-0-	-53	-0-	56	1	607	3	N	4	1	1			15
						4	9									

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1030	-0-	-830	-0-	139	1	891	3	Y	-0-	1	1			109
12	1550	X	1370	-0-	-180	-0-	186	1	1184	3	Y	-0-					109
01	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	305	1	1830	3	Y	-0-					109
02	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	308	1	1867	3	Y	-0-					109
*03	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	267	1	2059	3	Y	1					110
							1	9									
*04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	330	1	2377	3	Y	-0-	1	1			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
11	4860	X	2641	-0-	-2219	-0-	233	1	2408	3	N	-0-	2	1			1
12	3193	X	2734	-0-	-459	-0-	254	1	2478	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3193	X	2504	-0-	-689	-0-	235	1	2266	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	184	1	1901	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2542	X	2281	-0-	-261	-0-	210	1	2068	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	183	1	2001	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1571	-0-	-79	-0-	245	1	1325	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1643	X	1523	-0-	-120	-0-	236	1	1287	3	Y	-0-					1
01	1612	X	1553	-0-	-59	-0-	250	1	1303	3	Y	-0-					1
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	160	1	1131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	198	1	1122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1560	X	1375	-0-	-185	-0-	190	1	1184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	117	1	1211	3	N	-0-	1	1			1
12	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	125	1	1216	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	124	1	1200	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	101	1	1040	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	121	1	1189	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1290 N	1149	-0-	-141	-0-	96	1	1052	3	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

11	240 N	220	-0-	-20	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
12	248 N	216	-0-	-32	-0-	20	1	196	3	N	-0-					-0-
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

11	810 X	808	-0-	-2	-0-	109	1	699	3	Y	-0-					1
12	837 X	746	-0-	-91	-0-	101	1	645	3	Y	-0-					1
01	837 X	780	-0-	-57	-0-	111	1	669	3	Y	-0-					1
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	97	1	586	3	Y	-0-					1
*03	744 N	668	-0-	-76	-0-	77	1	591	3	Y	-0-					1
*04	750 N	695	-0-	-55	-0-	85	1	610	3	Y	-0-					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

11	180 X	97	-0-	-83	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	124 X	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	124 X	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	70	1	724	3	N	-0-	1	1			-0-
12	899	N	826	-0-	-73	-0-	77	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	674	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	59	1	607	3	N	-0-	1	1			-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	70	1	686	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	663	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	795	-0-	-45	-0-	68	1	705	3	N	20	1	1			65
							22	9									
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	70	1	682	3	N	4					69
							4	9									
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	71	1	686	3	N	10					79
							11	9									
02	756	N	698	-0-	-58	-0-	61	1	627	3	N	9	1	1			87
							10	9									
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	670	3	N	16	1	1			102
							18	9									
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	48	1	527	3	N	9	1	1			110
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	40	1	416	3	N	-0-					1
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	431	3	N	-0-					1
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	46	1	441	3	N	-0-					1
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	37	1	380	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	109	1	1129	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	119	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	94	1	910	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1148	N	1101	-0-	-47	-0-	97	1	1003	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	113	1	1113	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1060	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	N	-0-	1	1			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	76	1	742	3	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	751	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	61	1	626	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	687	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

11	510	N	447	-0-	-63	-0-	39	1	408	3	N	-0-					1
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	N	-0-					1
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	43	1	420	3	N	-0-					1
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	35	1	366	3	N	-0-	1	1			-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	42	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	36	1	392	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

11	180	N	172	-0-	-8	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

11	480	N	470	-0-	-10	-0-	41	1	429	3	N	-0-					1
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	472	3	N	-0-					1
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	48	1	463	3	N	-0-					1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	343	-0-	-437	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					144
12	496	X	475	-0-	-21	-0-	42	1	413	3	Y	18	73	1			89
							20	9									
01	496	X	425	-0-	-71	-0-	39	1	377	3	Y	8					97
							9	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	8	1	1			104
							9	9									
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	35	1	346	3	Y	6	1	1			109
							7	9									
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	30	1	326	3	Y	5					114
							6	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	168	1	1738	3	N	14	2	1			39
							15	9									
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	176	1	1721	3	N	1	1	1			39
							1	9									
01	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	180	1	1737	3	N	2	1	1			40
							2	9									
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	146	1	1505	3	N	2	2	1			40
							2	9									
*03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	169	1	1661	3	N	2	3	1			39
							2	9									
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	137	1	1497	3	N	13	2	1			50
							14	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

11	330	X	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	326	X	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	34	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

11	1230	N	623	-0-	-607	-0-	623	3			N	-0-					8
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					8
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					8
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					8
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1054	3	13	9	N	12					20
04	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

11	541	X	541	-0-	-0-	-0-	73	1	468	3	Y	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	72	1	460	3	Y	-0-					-0-
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	78	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	67	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	53	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	61	1	437	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	96	1	995	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	115	1	1123	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	106	1	1022	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1008	N	960	-0-	-48	-0-	85	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	94	1	929	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	949	-0-	-131	-0-	80	1	868	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

11	420	X	420	-0-	-0-	-0-	66	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	422	-0-	-12	-0-	68	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	41	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	46	1	284	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

11	150	N	138	-0-	-12	-0-	12	1	126	3	N	-0-					7
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	N	-0-					7
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	13	1	130	3	N	-0-					7
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	11	1	116	3	N	-0-					7
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					7
*04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	46	1	473	3	N	-0-					1
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	3	N	-0-					1
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	56	1	538	3	N	-0-					1
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	52	1	512	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	46	1	501	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

11	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

11	330	N	285	-0-	-45	-0-	25	1	260	3	N	-0-					1
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	27	1	265	3	N	-0-					1
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	27	1	264	3	N	-0-					1
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	22	1	230	3	N	-0-					1
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					1
*04	270	N	259	-0-	-11	-0-	22	1	237	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

11	2910	X	1701	-0-	-1209	-0-	150	1	1550	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	160	1	1565	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	161	1	1551	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1652	X	1478	-0-	-174	-0-	130	1	1346	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	152	1	1495	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	123	1	1341	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

11	930	N	893	-0-	-37	-0-	79	1	814	3	N	-0-	1	1			-0-
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	84	1	817	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	84	1	815	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	68	1	705	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	80	1	783	3	N	-0-	1	1			-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	68	1	745	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

11	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

11	2310	X	1232	-0-	-1078	-0-	108	1	1123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	X	1224	-0-	-140	-0-	114	1	1109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	117	1	1130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	982	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	111	1	1087	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	94	1	1022	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					127
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					127
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					127
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-					127
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-					127
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

11	360	N	306	-0-	-54	-0-	27	1	279	3	N	-0-					1
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	N	-0-					1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	N	-0-					1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					1
*03	341	N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	N	-0-					1
*04	330	N	274	-0-	-56	-0-	23	1	251	3	N	-0-					1

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
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	58	1	603	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	57	1	552	3	N	-0-					-0-
01	713	N	616	-0-	-97	-0-	58	1	558	3	N	-0-					-0-
02	616	N	474	-0-	-142	-0-	42	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	57	1	559	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2241	-0-	-309	-0-	193	1	2002	3	N	42	2	1			227
							46	9									
12	2418	N	1207	-0-	-1211	-0-	110	1	1072	3	N	23	90	1			160
							25	9									
01	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	203	1	1961	3	N	1	1	1			160
							1	9									
02	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	162	1	1674	3	N	-0-	3	1			157
*03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	196	1	1932	3	N	25	3	1			179
							28	9									
04	2100	N	979	-0-	-1121	-0-	80	1	874	3	N	23	188	1			14
							25	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1409	-0-	-151	-0-	124	1	1285	3	N	-0-	1	1			1
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	137	1	1342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	137	1	1324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	113	1	1162	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	133	1	1307	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	109	1	1190	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1620	-0-	-780	-0-	143	1	1477	3	N	-0-	1	1			1
12	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	144	1	1407	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1984	N	1533	-0-	-451	-0-	144	1	1388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	134	1	1380	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	153	1	1507	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	103	1	1123	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	53	1	553	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620 N	617	-0-	-3	-0-	57	1	560	3	N	-0-					-0-
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	60	1	579	3	N	1					1
						1	9									
02	560 N	496	-0-	-64	-0-	44	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
03	620 N	413	-0-	-207	-0-	38	1	374	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	630 N	444	-0-	-186	-0-	37	1	407	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

11	120 N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-					7
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	N	-0-					7
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					7
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					7
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					7
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

11	480 N	468	-0-	-12	-0-	41	1	427	3	N	-0-					1
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	45	1	438	3	N	-0-					1
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	44	1	428	3	N	-0-					1
02	448 N	420	-0-	-28	-0-	37	1	383	3	N	-0-	1	1			-0-
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	44	1	436	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

11	1440 N	1233	-0-	-207	-0-	109	1	1124	3	N	-0-	1	1			1
12	1457 N	994	-0-	-463	-0-	92	1	902	3	N	-0-	1	1			-0-
01	1364 N	1269	-0-	-95	-0-	119	1	1148	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	1148 N	1030	-0-	-118	-0-	91	1	937	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	960	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1230 N	785	-0-	-445	-0-	66	1	719	3	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1790	-0-	-880	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
12	2015	X	1826	-0-	-189	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
01	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1551	-0-	-157	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

11	510	N	467	-0-	-43	-0-	41	1	426	3	N	-0-					27
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	431	3	N	-0-					27
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	43	1	415	3	N	-0-					27
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	36	1	369	3	N	1	1	1			27
							1	9									
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	40	1	397	3	N	1	1	1			27
							1	9									
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	34	1	368	3	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

11	1080	N	956	-0-	-124	-0-	84	1	872	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1054	N	967	-0-	-87	-0-	90	1	876	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	91	1	876	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	74	1	763	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	88	1	864	3	N	-0-	1	1			-0-
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	69	1	749	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

11	4080	X	2144	-0-	-1936	-0-	189	1	1955	3	N	-0-	2	1			1
12	2480	X	2208	-0-	-272	-0-	205	1	2002	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	265	1	2556	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	220	1	2274	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	240	1	2364	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2730	N	1929	-0-	-801	-0-	162	1	1765	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	2560	-0-	-2240	-0-	226	1	2334	3	N	-0-	2	1			1
12	3069	X	2115	-0-	-954	-0-	196	1	1917	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3069	X	1071	-0-	-1998	-0-	100	1	970	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	65	1	669	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	85	1	837	3	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	73	1	796	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

11	540	N	450	-0-	-90	-0-	40	1	410	3	N	-0-					1
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	35	1	340	3	N	-0-					1
01	465	N	287	-0-	-178	-0-	27	1	260	3	N	-0-					1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-					1
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

11	630	N	547	-0-	-83	-0-	48	1	499	3	N	-0-					1
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	52	1	507	3	N	-0-					1
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	51	1	494	3	N	-0-					1
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	42	1	436	3	N	-0-	1	1			-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	50	1	489	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	37	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

11	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	111	1	1147	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	119	1	1161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	114	1	1104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1176	N	1108	-0-	-68	-0-	98	1	1008	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	113	1	1115	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	95	1	1041	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

11	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	156	1	843	3	Y	16					140
							18	9									
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	151	1	823	3	Y	12					152
							13	9									
01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	153	1	799	3	Y	20					172
							22	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	95	1	672	3	Y	5					177
							6	9									
03	992	N	675	-0-	-317	-0-	99	1	559	3	Y	15					192
							17	9									
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	118	1	734	3	Y	8					200
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	64	1	662	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	66	1	645	3	N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	54	1	556	3	N	-0-	1	1			-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	64	1	628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	425	-0-	-265	-0-	36	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

11	210	X	205	-0-	-5	-0-	32	1	173	3	Y	-0-					75
12	217	X	199	-0-	-18	-0-	31	1	168	3	Y	-0-					75
01	217	X	201	-0-	-16	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					75
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					75
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					75
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

11	1260	X	623	-0-	-637	-0-	55	1	568	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	744	X	586	-0-	-158	-0-	54	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	567	-0-	-177	-0-	53	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	53	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	42	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

11	2700	X	1874	-0-	-826	-0-	165	1	1708	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2294	X	1884	-0-	-410	-0-	175	1	1708	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2294	X	1854	-0-	-440	-0-	174	1	1679	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	X	1684	-0-	-164	-0-	149	1	1533	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	171	1	1682	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1800	N	1465	-0-	-335	-0-	123	1	1340	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	717	-0-	-363	-0-	63	1	654	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	633	-0-	-390	-0-	59	1	574	3	N	-0-					-0-
01	961	N	636	-0-	-325	-0-	60	1	576	3	N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	59	1	608	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	700	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	32	1	330	3	N	-0-					1
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	34	1	332	3	N	-0-					1
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	35	1	334	3	N	-0-					1
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	29	1	300	3	N	-0-					1
*03	372	N	367	-0-	-5	-0-	34	1	333	3	N	-0-					1
*04	360	N	342	-0-	-18	-0-	29	1	313	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	58	1	602	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	658	-0-	-55	-0-	61	1	597	3	N	-0-					-0-
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	60	1	580	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	50	1	518	3	N	-0-	1	1			-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	58	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	45	1	493	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	53	1	544	3	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	57	1	558	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	63	1	608	3	N	1					1
							1	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	59	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	50	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

11	450	X	72	-0-	-378	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	71	-0-	-394	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	41	-0-	-424	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

11	420	N	318	-0-	-102	-0-	50	1	268	3	N	-0-					1
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	54	1	296	3	N	-0-	1	1			-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	298	3	N	1					1
							1	9									
02	308	N	177	-0-	-131	-0-	22	1	155	3	N	-0-					1
*03	341	N	125	-0-	-216	-0-	19	1	106	3	N	-0-					1
*04	330	N	147	-0-	-183	-0-	20	1	127	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	96	1	520	3	N	-0-	14	1			3
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	93	1	505	3	N	1	3	1			1
							1	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	N	1					2
							1	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	N	1					3
							1	9									
*03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	69	1	390	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	114	1	1182	3	N	-0-	1	1			1
12	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	122	1	1187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	101	1	972	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1204	N	880	-0-	-324	-0-	78	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1302	N	962	-0-	-340	-0-	89	1	873	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	91	1	996	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

11	360	N	344	-0-	-16	-0-	30	1	314	3	N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	33	1	320	3	N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	29	1	288	3	N	-0-					-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	388	3	N	-0-					-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	71	1	388	3	N	-0-					-0-
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	71	1	371	3	N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	46	1	323	3	N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	66	1	375	3	N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2058	-0-	-552	-0-	181	1	1876	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2356	X	2104	-0-	-252	-0-	195	1	1908	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2356	X	2091	-0-	-265	-0-	196	1	1893	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1960	X	1815	-0-	-145	-0-	160	1	1653	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	186	1	1830	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	158	1	1723	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	120	1	649	3	N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	113	1	613	3	N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	120	1	627	3	N	-0-					-0-
02	728	N	620	-0-	-108	-0-	77	1	543	3	N	-0-					-0-
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	95	1	540	3	N	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	92	1	572	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

11	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	3032	1	19270	3	N	17	1	0	13	1	14
							19	9									
12	22320	X	21591	-0-	-729	-0-	2955	1	18635	3	N	1	3	1			12
							1	9									
01	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	3186	1	18943	3	N	11	7	1			16
							12	9									
02	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	2551	1	15578	3	N	12	6	0	8	1	14
							13	9									
*03	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	2098	1	15831	3	N	8	9	1			13
							9	9									
*04	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	2350	1	16741	3	N	8	7	1			14
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

11	1290	N	990	-0-	-300	-0-	87	1	903	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1178	N	983	-0-	-195	-0-	91	1	891	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	80	1	772	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	73	1	752	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	74	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	64	1	703	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 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
11	2400	X	1896	-0-	-504	-0-	167	1	1728	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2201	X	1917	-0-	-284	-0-	178	1	1738	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	176	1	1700	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	X	1620	-0-	-200	-0-	143	1	1475	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	169	1	1666	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	134	1	1464	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

11	6180	X	3279	-0-	-2901	-0-	289	1	2990	3	N	-0-	3	1			3
12	3875	X	3492	-0-	-383	-0-	324	1	3166	3	N	2	2	1			3
							2	9									
01	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	332	1	3205	3	N	3	2	1			4
							3	9									
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	265	1	2732	3	N	5	5	1			4
							6	9									
*03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	613	1	6034	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	3420	X	3032	-0-	-388	-0-	254	1	2775	3	N	3	3	1			3
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

11	180	N	133	-0-	-47	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
*03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

11	7800	X	4219	-0-	-3581	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
12	4960	X	4542	-0-	-418	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	4478	-0-	-482	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4032	-0-	-378	-0-	4032	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

11	780	X	1	-0-	-779	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	744	X	14	-0-	-730	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	14	-0-	-420	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
*02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		278	-0-	278	278	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		242	-0-	242	520	20	1	222	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	42	1	435	3	N	-0-					1
12	558	N	498	-0-	-60	-0-	46	1	452	3	N	-0-					1
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	459	3	N	-0-					1
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	38	1	393	3	N	-0-	1	1			-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	44	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	39	1	426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

11	150	N	81	-0-	-69	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

11	1140	N	1031	-0-	-109	-0-	91	1	940	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	90	1	882	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	95	1	920	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	79	1	812	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	96	1	946	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	75	1	821	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

11	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	278	1	2882	3	N	-0-	3	1			1
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	296	1	2886	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	298	1	2882	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	235	1	2421	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	269	1	2646	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	225	1	2451	3	N	4	3	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

11	120	N	109	-0-	-11	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	N	-0-					1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	N	-0-					1
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	N	-0-					1
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	35	1	381	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	393	-0-	-117	-0-	53	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	390	-0-	-137	-0-	53	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	321	-0-	-206	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	41	1	318	3	Y	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	2	-0-	-238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	600	N	535	-0-	-65	-0-	47	1	488	3	N	-0-					1
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	47	1	459	3	N	-0-					1
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	3	N	-0-					1
02	504	N	313	-0-	-191	-0-	28	1	285	3	N	-0-	1	1			-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	40	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	31	1	335	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	690	N	587	-0-	-103	-0-	52	1	535	3	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	588	-0-	-63	-0-	55	1	533	3	N	-0-					-0-
01	651	N	574	-0-	-77	-0-	54	1	520	3	N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	42	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	49	1	479	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	42	1	456	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	56	1	579	3	N	-0-	1	1			-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	61	1	599	3	N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	629	3	N	1					1
							1	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	51	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	2467	-0-	-1973	-0-	217	1	2250	3	Y	-0-	2	1			1
12	2790	X	2497	-0-	-293	-0-	232	1	2263	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	231	1	2236	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	222	1	2185	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	186	1	2025	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	734	-0-	-376	-0-	65	1	669	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	781	-0-	-304	-0-	73	1	708	3	N	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	71	1	688	3	N	1					1
							1	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	3	N	-0-	1	1			-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	68	1	665	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	53	1	579	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	127	1	1312	3	N	-0-	1	1			1
12	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	136	1	1323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	133	1	1290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	111	1	1142	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	128	1	1258	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	109	1	1190	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	630	X	289	-0-	-341	-0-	39	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	243	-0-	-408	-0-	33	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	190	-0-	-461	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	7	1	76	3	N	-0-					12
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					12
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					12
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					12
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					12
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	3603	-0-	-3567	-0-	317	1	3277	3	N	8	3	1			88
							9	9									
12	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	359	1	3500	3	N	19	2	1			105
							21	9									
01	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	358	1	3462	3	N	10	2	1			113
							11	9									
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	294	1	3036	3	N	11	5	1			119
							12	9									
03	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	340	1	3344	3	N	20	5	1			134
							22	9									
04	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	283	1	3093	3	N	44	4	1			174
							48	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	717	-0-	-153	-0-	63	1	654	3	N	-0-	1	1			-0-
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	67	1	658	3	N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	66	1	642	3	N	1					1
							1	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	681	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	56	1	611	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	142	1	1468	3	N	-0-	1	1			1
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	151	1	1479	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	137	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1512	N	1247	-0-	-265	-0-	110	1	1135	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	129	1	1265	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	106	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	127	1	688	3	Y	-0-					-0-
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	135	1	738	3	Y	-0-					-0-
01	924 X	924	-0-	-0-	-0-	149	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	868 N	671	-0-	-197	-0-	101	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	900 N	699	-0-	-201	-0-	97	1	602	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

11	300 N	247	-0-	-53	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
04	240 N	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

11	1110 N	1066	-0-	-44	-0-	92	1	952	3	N	20	1	1			164
						22	9									
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	104	1	1018	3	N	13	1	1			176
						14	9									
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	101	1	971	3	N	29	1	1			204
						32	9									
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1617	3	N	13	1	1			216
						14	9									
03	1147 N	962	-0-	-185	-0-	88	1	867	3	N	6	7	1			215
						7	9									
04	1080 N	908	-0-	-172	-0-	76	1	830	3	N	2	1	1			216
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	1813	-0-	-3617	-0-	160	1	1653	3	N	-0-	3	1			13
12	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	298	1	2914	3	N	3	3	1			13
							3	9									
01	3286	X	2564	-0-	-722	-0-	240	1	2321	3	N	3	2	1			14
							3	9									
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	195	1	2009	3	N	3	3	1			14
							3	9									
03	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	268	1	2633	3	N	3	4	1			13
							3	9									
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	213	1	2319	3	N	3	3	1			13
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

11	450	N	360	-0-	-90	-0-	32	1	328	3	N	-0-					1
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	35	1	339	3	N	-0-					1
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-					1
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

11	660	X	615	-0-	-45	-0-	83	1	532	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	605	-0-	-77	-0-	82	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	593	-0-	-89	-0-	85	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	74	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	63	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	69	1	493	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

11	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

11	930	N	833	-0-	-97	-0-	73	1	760	3	N	-0-	1	1			-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	91	1	884	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	101	1	979	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-	75	1	823	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

11	720	X	392	-0-	-328	-0-	53	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	363	-0-	-381	-0-	49	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	261	-0-	-483	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					-0-
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	359	3	Y	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	92	1	498	3	N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	89	1	483	3	N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	95	1	495	3	N	-0-					-0-
02	560	N	465	-0-	-95	-0-	58	1	407	3	N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	71	1	404	3	N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	69	1	432	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	262	-0-	-38	-0-	41	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	49	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	32	1	327	3	N	-0-					1
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	34	1	335	3	N	-0-					1
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	34	1	324	3	N	-0-					1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	27	1	282	3	N	-0-					1
*03	372	N	348	-0-	-24	-0-	32	1	316	3	N	-0-					1
*04	360	N	327	-0-	-33	-0-	27	1	300	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5036 RRCID -> 227195 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5356 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4053	-0-	-417	-0-	545	1	3505	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	4619	X	3963	-0-	-656	-0-	538	1	3425	3	Y	-0-					2
01	4526	X	3816	-0-	-710	-0-	545	1	3270	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	397	1	2799	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4185	X	2955	-0-	-1230	-0-	444	1	2510	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4050	X	3264	-0-	-786	-0-	451	1	2812	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3359	-0-	-2371	-0-	296	1	3063	3	N	-0-	3	1			1
12	3689	X	3568	-0-	-121	-0-	331	1	3234	3	N	3	2	1			2
							3	9									
01	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	317	1	3066	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	266	1	2749	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	312	1	3065	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	262	1	2863	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	566	-0-	-64	-0-	50	1	516	3	N	-0-	1	1			-0-
12	589	N	576	-0-	-13	-0-	54	1	522	3	N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	53	1	512	3	N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	42	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	50	1	491	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	42	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	159	1	1648	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	175	1	1706	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	171	1	1656	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1457	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	170	1	1676	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1923	-0-	-867	-0-	169	1	1753	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2201	X	1991	-0-	-210	-0-	185	1	1805	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	189	1	1824	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1848	X	1698	-0-	-150	-0-	150	1	1546	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	173	1	1703	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	146	1	1593	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	2700	-0-	-2310	-0-	238	1	2462	3	N	-0-	2	1			1
12	3162	X	3008	-0-	-154	-0-	279	1	2727	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	257	1	2485	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	216	1	2228	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	249	1	2446	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2910	X	2517	-0-	-393	-0-	211	1	2303	3	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

11	1170	X	1011	-0-	-159	-0-	158	1	853	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	986	-0-	-161	-0-	153	1	833	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	163	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	653	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	790	-0-	-202	-0-	119	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	121	1	752	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

11	510	X	162	-0-	-348	-0-	22	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	135	-0-	-392	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	75	-0-	-297	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

11	2430	X	1545	-0-	-885	-0-	135	1	1393	3	N	15	1	1			159
							17	9									
12	2387	X	1630	-0-	-757	-0-	149	1	1455	3	N	24	1	1			182
							26	9									
01	2387	X	1545	-0-	-842	-0-	144	1	1395	3	N	5	1	1			186
							6	9									
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	233	1	2402	3	N	14	2	1			198
							15	9									
03	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	136	1	1341	3	N	31	2	1			227
							34	9									
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	112	1	1221	3	N	15	191	1			51
							17	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	2864	-0-	-2356	-0-	252	1	2611	3	N	1	3	1			1
							1	9									
12	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	282	1	2749	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	295	1	2845	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	228	1	2358	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	265	1	2603	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	215	1	2349	3	N	4	3	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

11	360	N	351	-0-	-9	-0-	31	1	320	3	N	-0-					4
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	3	N	-0-					4
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					4
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	24	1	244	3	N	-0-					4
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	3	N	-0-					4
*04	360	N	298	-0-	-62	-0-	25	1	273	3	N	-0-					4

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

11	1020	N	918	-0-	-102	-0-	81	1	837	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	94	1	916	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	86	1	827	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	69	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	83	1	817	3	N	-0-	1	1			-0-
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	71	1	771	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

11	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	122	1	1259	3	N	-0-	1	1			1
12	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	123	1	1204	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	120	1	1160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1288	N	1109	-0-	-179	-0-	98	1	1009	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	113	1	1112	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	95	1	1035	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

11	270	N	214	-0-	-56	-0-	19	1	195	3	N	-0-					1
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	3	N	-0-					1
01	248	N	151	-0-	-97	-0-	14	1	137	3	N	-0-					1
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	12	1	126	3	N	-0-					1
*03	217	N	132	-0-	-85	-0-	12	1	120	3	N	-0-					1
*04	150	N	106	-0-	-44	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	96	1	993	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	103	1	1004	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	98	1	947	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1008	N	960	-0-	-48	-0-	85	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	100	1	985	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	904	-0-	-116	-0-	76	1	827	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

11	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

11	240	N	194	-0-	-46	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

11	1560	X	1403	-0-	-157	-0-	219	1	1183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	211	1	1151	3	Y	-0-					1
01	1519	X	1356	-0-	-163	-0-	218	1	1138	3	Y	-0-					1
02	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	124	1	877	3	Y	-0-					1
*03	1457	X	1038	-0-	-419	-0-	156	1	882	3	Y	-0-					1
*04	1410	X	1155	-0-	-255	-0-	160	1	995	3	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

11	990	X	719	-0-	-271	-0-	185	1	534	3	Y	-0-					1
12	1023	X	587	-0-	-436	-0-	159	1	428	3	Y	-0-					1
01	1023	X	798	-0-	-225	-0-	212	1	586	3	Y	-0-					1
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	70	1	427	3	Y	-0-					1
*03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	127	1	618	3	Y	-0-					1
*04	780	N	560	-0-	-220	-0-	97	1	463	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570 N	560	-0-	-10	-0-	49	1	511	3	N	-0-	1	1			-0-
12	589 N	369	-0-	-220	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	48	1	464	3	N	-0-					-0-
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	41	1	427	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	56	1	611	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

11	120 N	97	-0-	-23	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
*04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

11	780 X	710	-0-	-70	-0-	96	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	806 X	744	-0-	-62	-0-	101	1	643	3	Y	-0-					-0-
01	806 X	731	-0-	-75	-0-	104	1	627	3	Y	-0-					-0-
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	88	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	744 N	653	-0-	-91	-0-	75	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	699	-0-	-21	-0-	85	1	614	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

11	5130 X	2857	-0-	-2273	-0-	252	1	2604	3	N	1	3	1			39
						1	9									
12	3224 X	2930	-0-	-294	-0-	272	1	2656	3	N	2	3	1			38
						2	9									
01	3224 X	2917	-0-	-307	-0-	273	1	2641	3	N	3	2	1			39
						3	9									
02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	225	1	2327	3	N	4	4	1			39
						4	9									
03	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	264	1	2593	3	N	3	4	1			38
						3	9									
04	2850 X	2654	-0-	-196	-0-	223	1	2428	3	N	3	3	1			38
						3	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

11	1860 X	1495	-0-	-365	-0-	179	1	1315	3	Y	1	1	1			21
						1	9									
12	1829 X	1492	-0-	-337	-0-	180	1	1312	3	Y	-0-					21
01	1736 X	1291	-0-	-445	-0-	169	1	1121	3	Y	1	1	1			21
						1	9									
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	141	1	944	3	Y	1	1	1			21
						1	9									
03	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	125	1	1028	3	Y	1	1	1			21
						1	9									
*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	140	1	1129	3	Y	1	1	1			21
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	902	-0-	-388	-0-	107	1	795	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	X	859	-0-	-226	-0-	103	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	865	-0-	-158	-0-	108	1	756	3	Y	1					1
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	83	1	600	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	73	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	84	1	691	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

11	420	N	355	-0-	-65	-0-	31	1	324	3	N	-0-					1
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	32	1	316	3	N	-0-					1
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	35	1	335	3	N	-0-					1
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	26	1	270	3	N	-0-					1
*03	341	N	322	-0-	-19	-0-	30	1	292	3	N	-0-					1
*04	360	N	290	-0-	-70	-0-	24	1	266	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

11	4320	X	2313	-0-	-2007	-0-	204	1	2109	3	Y	-0-	2	1			1
12	2666	X	2349	-0-	-317	-0-	218	1	2130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	219	1	2112	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	180	1	1855	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	210	1	2064	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	178	1	1947	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

11	3720	X	2445	-0-	-1275	-0-	280	1	2164	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2697	X	2285	-0-	-412	-0-	271	1	2013	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	303	1	2241	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	201	1	1788	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	231	1	1851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	211	1	1817	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	97	1	1007	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	104	1	1019	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	103	1	991	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	86	1	883	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	100	1	985	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	84	1	913	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 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
11	870 N	764	-0-	-106	-0-	67	1	697	3	N	-0-	1	1			-0-
12	806 N	668	-0-	-138	-0-	62	1	606	3	N	-0-					-0-
01	806 N	689	-0-	-117	-0-	65	1	623	3	N	1					1
						1	9									
02	700 N	566	-0-	-134	-0-	50	1	516	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	66	1	654	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	660 N	514	-0-	-146	-0-	43	1	470	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	301	1	1625	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	290	1	1581	3	N	-0-					1
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	300	1	1566	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	158	1	1112	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	191	1	1082	3	N	-0-					1
*04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	195	1	1215	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

11	1110 X	832	-0-	-278	-0-	112	1	719	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1147 X	875	-0-	-272	-0-	119	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	1147 X	792	-0-	-355	-0-	113	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	104	1	629	3	Y	-0-					-0-
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	779	3	Y	-0-					-0-
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	108	1	774	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

11	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	129	1	1338	3	N	42	1	1			134
						46	9									
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	142	1	1385	3	N	39	1	1			172
						43	9									
01	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	144	1	1393	3	N	39	1	1			210
						43	9									
02	1400 N	1335	-0-	-65	-0-	116	1	1193	3	N	24	166	1			68
						26	9									
03	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	137	1	1347	3	N	38	2	1			104
						42	9									
04	1530 N	1434	-0-	-96	-0-	118	1	1290	3	N	24	2	1			126
						26	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

11	1590 X	1278	-0-	-312	-0-	176	1	1101	3	Y	1	1	1			19
						1	9									
12	1364 X	1258	-0-	-106	-0-	172	1	1086	3	Y	-0-					19
01	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	195	1	1188	3	Y	1	1	1			19
						1	9									
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	141	1	1100	3	Y	1	1	1			19
						1	9									
*03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	178	1	1154	3	Y	1	1	1			19
						1	9									
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	151	1	1070	3	Y	1	1	1			19
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	90	X	87	-0-	-3	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
*04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

11	819	X	819	-0-	-0-	-0-	128	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	883	X	883	-0-	-0-	-0-	137	1	746	3	Y	-0-					-0-
01	868	X	846	-0-	-22	-0-	136	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	444	-0-	-424	-0-	67	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	657	-0-	-153	-0-	91	1	566	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

11	2010	X	1787	-0-	-223	-0-	279	1	1507	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2015	X	1685	-0-	-330	-0-	261	1	1424	3	Y	-0-					1
01	1922	X	1770	-0-	-152	-0-	285	1	1484	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	155	1	1094	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1860	X	1158	-0-	-702	-0-	174	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1353	-0-	-447	-0-	187	1	1165	3	Y	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	15	1	82	3	N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

11	1110	N	933	-0-	-177	-0-	82	1	851	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1054	N	966	-0-	-88	-0-	90	1	875	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	92	1	893	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	76	1	789	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	89	1	880	3	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	76	1	832	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	855	-0-	-945	-0-	86	1	769	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1395	X	838	-0-	-557	-0-	87	1	751	3	Y	-0-					-0-
01	1395	X	788	-0-	-607	-0-	82	1	705	3	Y	1					1
							1	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	75	1	647	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

11	480	N	455	-0-	-25	-0-	40	1	415	3	N	-0-					1
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	41	1	405	3	N	-0-					1
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	41	1	399	3	N	-0-					1
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	34	1	351	3	N	-0-	1	1			-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	40	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	34	1	369	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

11	270	N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
02	252	N	29	-0-	-223	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	21	1	234	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

11	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	619	1	6404	3	N	4	4	1			3
							4	9									
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	314	1	3069	3	N	3	4	1			2
							3	9									
01	2914	X	2604	-0-	-310	-0-	244	1	2358	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	202	1	2086	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2728	X	2546	-0-	-182	-0-	235	1	2309	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2640	X	2374	-0-	-266	-0-	199	1	2172	3	N	3	3	1			1
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2730	-0-	-1470	-0-	275	1	2443	3	Y	11	2	1			95
							12	9									
12	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	273	1	2356	3	Y	9	1	1			103
							10	9									
01	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	259	1	2173	3	Y	11	1	1			113
							12	9									
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	211	1	1883	3	Y	13	3	1			123
							14	9									
*03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	219	1	2053	3	Y	9	3	1			129
							10	9									
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	193	1	1924	3	Y	11	2	1			138
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

11	7860	X	3978	-0-	-3882	-0-	350	1	3627	3	N	1	4	1			2
							1	9									
12	4960	X	4169	-0-	-791	-0-	387	1	3779	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4960	X	4282	-0-	-678	-0-	401	1	3877	3	N	4	3	1			3
							4	9									
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	328	1	3385	3	N	6	6	1			3
							7	9									
03	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	368	1	3621	3	N	4	5	1			2
							4	9									
04	4140	X	3582	-0-	-558	-0-	300	1	3278	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	397	1	4110	3	N	8	3	1			39
							9	9									
12	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	201	1	1963	3	N	1	2	1			38
							1	9									
01	2604	X	2198	-0-	-406	-0-	205	1	1984	3	N	8	1	1			45
							9	9									
02	2716	X	1859	-0-	-857	-0-	164	1	1691	3	N	4	3	1			46
							4	9									
03	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	183	1	1801	3	N	10	3	1			53
							11	9									
04	2910	X	1856	-0-	-1054	-0-	156	1	1698	3	N	2	2	1			53
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	58	1	601	3	N	1	1	1			109
							1	9									
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	62	1	605	3	N	5					114
							6	9									
01	682	N	638	-0-	-44	-0-	60	1	577	3	N	1					115
							1	9									
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	52	1	538	3	N	4	44	1			75
							4	9									
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	61	1	600	3	N	1	1	1			75
							1	9									
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	50	1	547	3	N	1	1	1			75
							1	9									

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
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	29	1	305	3	N	-0-					145
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	5					150
							6	9									
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	31	1	302	3	N	4	30	1			124
							4	9									
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	27	1	274	3	N	-0-					124
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	5					129
							6	9									
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-					129

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
11	5730	X	2873	-0-	-2857	-0-	253	1	2619	3	N	1	3	1			6
							1	9									
12	3503	X	3011	-0-	-492	-0-	280	1	2729	3	N	2	2	1			6
							2	9									
01	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	273	1	2637	3	N	3	2	1			7
							3	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	222	1	2287	3	N	4	4	1			7
							4	9									
03	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	249	1	2448	3	N	3	4	1			6
							3	9									
04	2850	X	2270	-0-	-580	-0-	190	1	2077	3	N	3	3	1			6
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-	4	1			129
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	12					141
							13	9									
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	N	-0-					141
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	8	122	1			27
							9	9									
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	3	N	-0-					27
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	17	1	191	3	N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	118	1	1217	3	N	-0-	1	1			72
12	1457	N	1304	-0-	-153	-0-	119	1	1157	3	N	25	1	1			96
							28	9									
01	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	130	1	1252	3	N	11	1	1			106
							12	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	113	1	1164	3	N	12	2	1			116
							13	9									
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	117	1	1149	3	N	13	2	1			127
							14	9									
04	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	97	1	1060	3	N	11	1	1			137
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

11	870	N	768	-0-	-102	-0-	68	1	700	3	N	-0-	1	1			-0-
12	868	N	775	-0-	-93	-0-	72	1	703	3	N	-0-					-0-
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	76	1	735	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	63	1	654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	75	1	742	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	63	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

11	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	102	1	1056	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	108	1	1053	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	106	1	1027	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	88	1	908	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	104	1	1027	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1110	N	999	-0-	-111	-0-	84	1	914	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

11	210	N	103	-0-	-107	-0-	9	1	94	3	N	-0-					10
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	91	3	N	-0-					10
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	N	-0-					10
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					10
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					10
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

11	9660	X	5235	-0-	-4425	-0-	461	1	4773	3	N	1	5	1			3
							1	9									
12	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	487	1	4753	3	N	5	5	1			3
							6	9									
01	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	498	1	4810	3	N	6	3	1			6
							7	9									
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	378	1	3897	3	N	7	7	1			6
							8	9									
03	5487	X	5168	-0-	-319	-0-	476	1	4685	3	N	6	7	1			5
							7	9									
04	5250	X	4752	-0-	-498	-0-	398	1	4347	3	N	6	5	1			6
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5190	-0-	-180	-0-	810	1	4376	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	5456	X	5033	-0-	-423	-0-	780	1	4252	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	5332	X	4526	-0-	-806	-0-	728	1	3797	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	437	1	3087	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	5363	X	2602	-0-	-2761	-0-	391	1	2210	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	5190	X	3288	-0-	-1902	-0-	454	1	2832	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

11	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	93	1	962	3	N	-0-	1	1			45
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	103	1	1008	3	N	2	1	1			46
							2	9									
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	98	1	948	3	N	1	1	1			46
							1	9									
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	83	1	855	3	N	1	1	1			46
							1	9									
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	97	1	959	3	N	1	1	1			46
							1	9									
04	1020	N	974	-0-	-46	-0-	82	1	891	3	N	1	1	1			46
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

11	1410	N	1274	-0-	-136	-0-	112	1	1161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	121	1	1185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	123	1	1188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1079	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	106	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

11	60	X	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	1663	1	10682	3	Y	10	1	0	7	1	11
							11	9									
12	11780	X	11646	-0-	-134	-0-	1580	1	10064	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
01	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1686	1	10121	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	1399	1	8521	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	12772	X	10267	-0-	-2505	-0-	1753	1	8510	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	12360	X	10945	-0-	-1415	-0-	1897	1	9042	3	Y	5	4	1			5
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

11	9990	X	5502	-0-	-4488	-0-	485	1	5017	3	N	-0-	5	1			2
12	6386	X	5568	-0-	-818	-0-	517	1	5045	3	N	5	4	1			3
							6	9									
01	6386	X	5437	-0-	-949	-0-	510	1	4923	3	N	4	3	1			4
							4	9									
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	423	1	4366	3	N	6	7	1			3
							7	9									
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	495	1	4872	3	N	7	7	1			3
							8	9									
04	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	411	1	4482	3	N	5	5	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

11	8250	X	4404	-0-	-3846	-0-	388	1	4015	3	N	1	4	1			4
							1	9									
12	5084	X	4600	-0-	-484	-0-	427	1	4169	3	N	4	5	1			3
							4	9									
01	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	412	1	3978	3	N	4	3	1			4
							4	9									
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	339	1	3500	3	N	5	6	1			3
							6	9									
03	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	393	1	3870	3	N	5	6	1			2
							6	9									
04	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	331	1	3610	3	N	5	4	1			3
							6	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

11	150	N	128	-0-	-22	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	3834	-0-	-2886	-0-	338	1	3496	3	N	-0-	147	1			29
12	3999	X	3243	-0-	-756	-0-	300	1	2928	3	N	14	35	1			8
							15	9									
01	3689	X	2159	-0-	-1530	-0-	202	1	1948	3	N	8	2	1			14
							9	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	310	1	3196	3	N	13	4	1			23
							14	9									
*03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	233	1	2292	3	N	6	16	1			13
							7	9									
*04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	313	1	3418	3	N	10	3	1			20
							11	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5671	-0-	-1199	-0-	723	1	4942	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	6262	X	5606	-0-	-656	-0-	722	1	4883	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	742	1	4745	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	502	1	3763	3	Y	3	1	0	3	1	2
							3	9									
03	5859	X	3968	-0-	-1891	-0-	546	1	3419	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	5670	X	4211	-0-	-1459	-0-	536	1	3673	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	958	-0-	-122	-0-	84	1	874	3	N	-0-	1	1			4
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	88	1	862	3	N	2	5	1			1
							2	9									
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	86	1	834	3	N	3	1	1			3
							3	9									
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	72	1	738	3	N	-0-	1	1			2
*03	961	N	882	-0-	-79	-0-	81	1	799	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*04	900	N	860	-0-	-40	-0-	72	1	788	3	N	-0-	1	1			1

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
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	38	1	395	3	N	-0-					1
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	38	1	370	3	N	-0-					1
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	37	1	353	3	N	-0-					1
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	31	1	317	3	N	-0-	1	1			-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	35	1	344	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	27	1	299	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8031 RRCID -> 236238 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3176	-0-	-2464	-0-	280	1	2895	3	N	1	3	1			3
							1	9									
12	3565	X	3219	-0-	-346	-0-	299	1	2917	3	N	3	4	1			2
							3	9									
01	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	297	1	2866	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	240	1	2479	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	284	1	2796	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	227	1	2482	3	N	3	3	1			2
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1713	-0-	-987	-0-	151	1	1561	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2046	X	1720	-0-	-326	-0-	160	1	1559	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	158	1	1528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	128	1	1316	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	147	1	1443	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	124	1	1352	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	2884	-0-	-3446	-0-	254	1	2630	3	N	-0-	3	1			1
12	3844	X	3405	-0-	-439	-0-	316	1	3086	3	N	3	2	1			2
							3	9									
01	3906	X	2805	-0-	-1101	-0-	263	1	2540	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	295	1	3049	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	328	1	3224	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	269	1	2937	3	N	4	4	1			2
							4	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	646	1	3491	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	4216	X	4084	-0-	-132	-0-	633	1	3451	3	Y	-0-					2
01	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	659	1	3438	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	431	1	3039	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4278	X	3456	-0-	-822	-0-	519	1	2936	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	498	1	3107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 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
11	1020	N	938	-0-	-82	-0-	83	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-
12	992	N	944	-0-	-48	-0-	88	1	855	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	929	-0-	-63	-0-	87	1	840	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	72	1	747	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	86	1	845	3	N	-0-	1	1			-0-
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	71	1	779	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	126	1	1302	3	N	-0-	1	1			1
12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	135	1	1318	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	132	1	1272	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	N	1221	-0-	-123	-0-	108	1	1111	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	124	1	1223	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	105	1	1144	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5106	-0-	-804	-0-	797	1	4305	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	5983	X	4590	-0-	-1393	-0-	711	1	3878	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
01	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	779	1	4063	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	483	1	2942	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	5425	X	4230	-0-	-1195	-0-	722	1	3506	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	5100	X	3980	-0-	-1120	-0-	690	1	3288	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	4754	-0-	-4006	-0-	419	1	4335	3	N	-0-	4	1			4
12	5487	X	4868	-0-	-619	-0-	452	1	4410	3	N	5	6	1			3
							6	9									
01	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	470	1	4539	3	N	5	3	1			5
							6	9									
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	364	1	3755	3	N	5	6	1			4
							6	9									
03	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	422	1	4152	3	N	6	7	1			3
							7	9									
04	4710	X	4268	-0-	-442	-0-	358	1	3904	3	N	5	5	1			3
							6	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

11	660	X	609	-0-	-51	-0-	157	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	502	-0-	-180	-0-	136	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	522	-0-	-191	-0-	139	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	52	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	84	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	75	1	358	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

11	360	N	275	-0-	-85	-0-	24	1	251	3	N	-0-					1
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	25	1	240	3	N	-0-					1
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-					1
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-					1
*04	300	N	264	-0-	-36	-0-	22	1	242	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	182	1	1883	3	N	-0-	2	1			10
12	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	195	1	1903	3	N	5	12	1			3
							6	9									
01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	169	1	1628	3	N	4	1	1			6
							4	9									
02	1512	X	1237	-0-	-275	-0-	109	1	1124	3	N	4	2	1			8
							4	9									
*03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	154	1	1519	3	N	5	7	1			6
							6	9									
04	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	124	1	1348	3	N	6	2	1			10
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

11	1620	N	1258	-0-	-362	-0-	110	1	1136	3	N	11	1	1			92
							12	9									
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	138	1	1344	3	N	20	1	1			111
							22	9									
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	135	1	1303	3	N	24	1	1			134
							26	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	106	1	1098	3	N	9	2	1			141
							10	9									
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	135	1	1326	3	N	22	2	1			161
							24	9									
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	112	1	1217	3	N	19	1	1			179
							21	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	589	-0-	-41	-0-	52	1	537	3	N	-0-	1	1			-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	3	N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	55	1	529	3	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	45	1	466	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	53	1	518	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	44	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

11	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	174	1	1120	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	175	1	1113	3	Y	-0-					1
01	1364	X	1116	-0-	-248	-0-	159	1	957	3	Y	-0-					1
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	141	1	852	3	Y	-0-					1
*03	1364	X	1132	-0-	-232	-0-	130	1	1002	3	Y	-0-					1
*04	1290	X	1204	-0-	-86	-0-	147	1	1057	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

11	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	118	1	1218	3	N	-0-	1	1			1
12	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	126	1	1225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	128	1	1236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	104	1	1074	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	121	1	1186	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	101	1	1103	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

11	420	N	384	-0-	-36	-0-	34	1	350	3	N	-0-					12
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	365	3	N	-0-					12
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	N	-0-					12
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	N	1	1	1			12
							1	9									
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	1	1	1			12
							1	9									
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	31	1	334	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

11	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	91	1	941	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	97	1	949	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	100	1	962	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	91	1	935	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	122	1	1199	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	71	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2131	-0-	-719	-0-	188	1	1943	3	N	-0-	2	1			1
12	2511	X	2109	-0-	-402	-0-	196	1	1912	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	200	1	1935	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2016	X	1917	-0-	-99	-0-	169	1	1746	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	201	1	1982	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	171	1	1868	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

11	210	N	185	-0-	-25	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
12	217	N	55	-0-	-162	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

11	3000	X	2576	-0-	-424	-0-	227	1	2349	3	N	-0-	2	1			1
12	2945	X	2624	-0-	-321	-0-	244	1	2378	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	244	1	2360	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2464	X	2272	-0-	-192	-0-	200	1	2069	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	233	1	2293	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2520	N	2355	-0-	-165	-0-	197	1	2155	3	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

11	1590	N	1460	-0-	-130	-0-	129	1	1331	3	N	-0-	1	1			8
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	133	1	1300	3	N	3	9	1			2
							3	9									
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	138	1	1329	3	N	4	1	1			5
							4	9									
02	1372	N	1275	-0-	-97	-0-	113	1	1162	3	N	-0-	2	1			3
*03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	129	1	1272	3	N	-0-	2	1			1
04	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	109	1	1187	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

11	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	4066	1	26127	3	N	203	1	1			203
							223	9									
12	45251	X	45251	-0-	-0-	-0-	6138	1	39105	3	N	7	175	1			35
							8	9									
01	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	2028	1	12169	3	N	-0-					35
02	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	1687	1	17416	3	N	7					42
							8	9									
*03	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	1618	1	15921	3	N	-0-					42
*04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	909	1	9924	3	N	1					43
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	950	-0-	-100	-0-	84	1	866	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	89	1	869	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	88	1	849	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	74	1	763	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	86	1	850	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	833	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	3167	-0-	-2923	-0-	279	1	2887	3	N	1	3	1			10
							1	9									
12	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	296	1	2893	3	N	2	2	1			10
							2	9									
01	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	296	1	2858	3	N	3	2	1			11
							3	9									
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	240	1	2477	3	N	3	4	1			10
							3	9									
03	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	276	1	2715	3	N	4	4	1			10
							4	9									
04	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	231	1	2518	3	N	3	3	1			10
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	831	-0-	-129	-0-	73	1	757	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	79	1	767	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	868	N	829	-0-	-39	-0-	78	1	750	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	64	1	660	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	73	1	717	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	810	N	529	-0-	-281	-0-	44	1	484	3	N	1	1	1			4
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	981	-0-	-159	-0-	86	1	895	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	99	1	965	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	99	1	952	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	924 N	903	-0-	-21	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	92	1	909	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1020 N	924	-0-	-96	-0-	77	1	846	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

11	450 N	375	-0-	-75	-0-	30	1	312	3	N	30	176	1			76
						33	9									
12	403 N	380	-0-	-23	-0-	32	1	311	3	N	34					110
						37	9									
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	32	1	310	3	N	30					140
						33	9									
02	364 N	331	-0-	-33	-0-	26	1	273	3	N	29					169
						32	9									
*03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	38					207
						42	9									
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	27	1	291	3	N	28	186	1			49
						31	9									

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

11	450 N	406	-0-	-44	-0-	36	1	370	3	N	-0-					-0-
12	434 N	364	-0-	-70	-0-	34	1	330	3	N	-0-					-0-
01	434 N	331	-0-	-103	-0-	31	1	300	3	N	-0-					-0-
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

11	810 N	791	-0-	-19	-0-	70	1	721	3	N	-0-	1	1			-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	73	1	717	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	74	1	714	3	N	1					1
						1	9									
02	728 N	682	-0-	-46	-0-	60	1	622	3	N	-0-	1	1			-0-
03	806 N	753	-0-	-53	-0-	69	1	683	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	750 N	680	-0-	-70	-0-	57	1	622	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1429	-0-	-191	-0-	126	1	1303	3	N	-0-	1	1			1
12	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	136	1	1326	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	137	1	1324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	113	1	1163	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	132	1	1294	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	111	1	1214	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

11	1140	X	626	-0-	-514	-0-	84	1	542	3	Y	-0-					1
12	1178	X	617	-0-	-561	-0-	84	1	533	3	Y	-0-					1
01	1178	X	461	-0-	-717	-0-	66	1	395	3	Y	-0-					1
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	77	1	467	3	Y	-0-					1
*03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	76	1	589	3	Y	-0-					1
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	538	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

11	6720	X	3961	-0-	-2759	-0-	349	1	3611	3	N	1	4	1			10
							1	9									
12	4681	X	4156	-0-	-525	-0-	386	1	3764	3	N	5	3	1			12
							6	9									
01	4681	X	4341	-0-	-340	-0-	406	1	3925	3	N	9	3	1			18
							10	9									
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	318	1	3280	3	N	6	6	1			18
							7	9									
*03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	363	1	3572	3	N	4	5	1			17
							4	9									
*04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	308	1	3362	3	N	4	4	1			17
							4	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

11	14640	X	8016	-0-	-6624	-0-	706	1	7309	3	N	1	7	1			13
							1	9									
12	9207	X	7955	-0-	-1252	-0-	738	1	7207	3	N	9	16	1			6
							10	9									
01	9207	X	8195	-0-	-1012	-0-	768	1	7418	3	N	8	5	1			9
							9	9									
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	624	1	6442	3	N	8	11	1			6
							9	9									
03	8401	X	7890	-0-	-511	-0-	727	1	7153	3	N	9	11	1			4
							10	9									
04	8010	X	7267	-0-	-743	-0-	609	1	6648	3	N	9	8	1			5
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	80	1	432	3	Y	-0-					29
12	527	X	498	-0-	-29	-0-	77	1	421	3	Y	-0-					29
01	527	X	479	-0-	-48	-0-	77	1	402	3	Y	-0-					29
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	3	Y	-0-					29
*03	496	N	422	-0-	-74	-0-	63	1	359	3	Y	-0-					29
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	61	1	380	3	Y	-0-					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
11	3000	N	3316	-0-	316	316	518	1	2798	3	N	-0-					1
12	3100	N	5272	-0-	2172	2488	817	1	4455	3	N	-0-					1
01	3100	N	2449	-0-	-651	1837	394	1	2055	3	N	-0-					1
02	3707	X	1870	-0-	-1837	-0-	232	1	1638	3	N	-0-					1
*03	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	265	1	1501	3	N	-0-					1
*04	2220	X	1809	-0-	-411	-0-	250	1	1559	3	N	-0-					1

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
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	42	1	432	3	N	-0-					2
12	589	N	360	-0-	-229	-0-	33	1	327	3	N	-0-					2
01	589	N	311	-0-	-278	-0-	29	1	282	3	N	-0-					2
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	20	1	203	3	N	-0-					2
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	23	1	231	3	N	-0-					2
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	22	1	237	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1684	-0-	-806	-0-	148	1	1535	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1732	-0-	-221	-0-	161	1	1570	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1690	-0-	-263	-0-	158	1	1531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1652	X	1463	-0-	-189	-0-	129	1	1332	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	148	1	1452	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	121	1	1324	3	N	2	2	1			1
							2	9									

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
11	540	X	483	-0-	-57	-0-	124	1	359	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	487	-0-	-71	-0-	132	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	522	-0-	-36	-0-	139	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	75	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	68	1	326	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	19	-0-	-281	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	15	-0-	-233	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1484	-0-	-196	-0-	200	1	1283	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	X	1422	-0-	-314	-0-	193	1	1229	3	Y	-0-					1
01	1550	X	1360	-0-	-190	-0-	194	1	1166	3	Y	-0-					1
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	173	1	1048	3	Y	-0-					1
*03	1550	X	1272	-0-	-278	-0-	146	1	1126	3	Y	-0-					1
04	1470	X	1296	-0-	-174	-0-	158	1	1137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	8079	-0-	-7341	-0-	712	1	7366	3	N	1	7	1			5
							1	9									
12	9486	X	8219	-0-	-1267	-0-	763	1	7449	3	N	6	7	1			4
							7	9									
01	9486	X	8177	-0-	-1309	-0-	766	1	7402	3	N	8	5	1			7
							9	9									
02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	618	1	6380	3	N	9	10	1			6
							10	9									
03	8494	X	7774	-0-	-720	-0-	716	1	7048	3	N	9	11	1			4
							10	9									
04	8070	X	6928	-0-	-1142	-0-	581	1	6337	3	N	9	8	1			5
							10	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2115	-0-	-735	-0-	186	1	1929	3	N	-0-	2	1			1
12	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	196	1	1911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2573	X	2066	-0-	-507	-0-	194	1	1870	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2128	X	1866	-0-	-262	-0-	165	1	1699	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	191	1	1877	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	159	1	1738	3	N	2	2	1			1
							2	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	33	-0-	33	33	3	1	30	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	10	-0-	-290	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	780 X	749	-0-	-31	-0-	101	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	806 X	722	-0-	-84	-0-	98	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	775 X	728	-0-	-47	-0-	104	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	90	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	73	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	662	-0-	-28	-0-	81	1	581	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

11	240 N	208	-0-	-32	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
12	217 N	211	-0-	-6	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

11	150 X	5	-0-	-145	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	31 X	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	31 X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

11	750 N	663	-0-	-87	-0-	58	1	605	3	N	-0-	1	1			-0-
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	62	1	603	3	N	-0-					-0-
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	55	1	535	3	N	-0-					-0-
02	616 N	552	-0-	-64	-0-	49	1	502	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	57	1	561	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	550	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

11	750 N	644	-0-	-106	-0-	57	1	587	3	N	-0-	1	1			45
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	60	1	590	3	N	-0-					45
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	60	1	583	3	N	1					46
						1	9									
02	588 N	558	-0-	-30	-0-	49	1	509	3	N	-0-	1	1			45
03	651 N	626	-0-	-25	-0-	58	1	567	3	N	1	1	1			45
						1	9									
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	49	1	534	3	N	1	1	1			45
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	40	1	416	3	N	-0-					1
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	39	1	379	3	N	-0-					1
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	3	N	-0-					1
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	32	1	328	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	34	1	366	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	224	1	1212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	X	1399	-0-	-27	-0-	217	1	1182	3	Y	-0-					1
01	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	246	1	1280	3	Y	-0-					1
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	135	1	954	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1488	X	958	-0-	-530	-0-	144	1	814	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1133	-0-	-337	-0-	157	1	976	3	Y	-0-					-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
11	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	692	1	1997	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	704	1	1895	3	Y	-0-					1
01	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	718	1	1982	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	240	1	1463	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	377	1	1830	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2085	-0-	-615	-0-	361	1	1723	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	655	-0-	-155	-0-	88	1	567	3	Y	-0-					1
12	837	X	644	-0-	-193	-0-	87	1	557	3	Y	-0-					1
01	806	X	580	-0-	-226	-0-	83	1	497	3	Y	-0-					1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	73	1	444	3	Y	-0-					1
*03	651	N	591	-0-	-60	-0-	68	1	523	3	Y	-0-					1
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	90	1	928	3	N	-0-	1	1			54
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	105	1	1022	3	N	1	1	1			54
							1	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	962	3	N	1	1	1			54
							1	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	908	3	N	1	1	1			54
							1	9									
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	98	1	964	3	N	1	1	1			54
							1	9									
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	78	1	855	3	N	1	1	1			54
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
03	248	N	123	-0-	-125	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
04	270	N	28	-0-	-242	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

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
11	270	N	236	-0-	-34	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	853	-0-	-47	-0-	75	1	778	3	N	-0-	1	1			-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	83	1	806	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	79	1	766	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	65	1	674	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	76	1	752	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	65	1	711	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 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
11	840	N	746	-0-	-94	-0-	66	1	680	3	N	-0-	1	1			10
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	71	1	696	3	N	-0-					10
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	70	1	678	3	N	1					11
							1	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	58	1	603	3	N	-0-	1	1			10
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	68	1	674	3	N	1	1	1			10
							1	9									
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	58	1	630	3	N	1	1	1			10
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

11	660	X	657	-0-	-3	-0-	103	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	640	-0-	-42	-0-	99	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	646	-0-	-36	-0-	104	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	81	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	78	1	487	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

11	2970	X	1940	-0-	-1030	-0-	171	1	1768	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2263	X	1797	-0-	-466	-0-	167	1	1629	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	174	1	1676	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	X	1658	-0-	-190	-0-	146	1	1510	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	166	1	1633	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	145	1	1582	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

11	2700	X	2069	-0-	-631	-0-	182	1	1886	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2387	X	1914	-0-	-473	-0-	178	1	1735	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	172	1	1663	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	195	1	1920	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	151	1	1647	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1326	-0-	-684	-0-	144	1	1178	3	Y	4	1	1			24
							4	9									
12	1426	X	1334	-0-	-92	-0-	148	1	1182	3	Y	4	1	1			27
							4	9									
01	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	151	1	1174	3	Y	3	1	1			29
							3	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	112	1	1023	3	Y	6	1	1			34
							7	9									
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	134	1	1101	3	Y	6	1	1			39
							7	9									
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	116	1	1047	3	Y	3	1	1			41
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

11	1200	X	383	-0-	-817	-0-	52	1	331	3	Y	-0-					1
12	1116	X	334	-0-	-782	-0-	45	1	289	3	Y	-0-					1
01	992	X	223	-0-	-769	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					1
*03	341	N	194	-0-	-147	-0-	22	1	172	3	Y	-0-					1
*04	210	N	178	-0-	-32	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

11	270	N	238	-0-	-32	-0-	21	1	217	3	N	-0-					116
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	23	1	221	3	N	-0-					116
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	N	-0-					116
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	18	1	186	3	N	-0-					116
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	3	N	-0-					116
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	18	1	194	3	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	218	1	1178	3	Y	23	1	1			119
							25	9									
12	1457	X	1380	-0-	-77	-0-	212	1	1154	3	Y	13					132
							14	9									
01	1457	X	1407	-0-	-50	-0-	225	1	1174	3	Y	7					139
							8	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	139	1	983	3	Y	-0-					139
03	1457	X	1146	-0-	-311	-0-	169	1	957	3	Y	18					157
							20	9									
04	1410	X	1252	-0-	-158	-0-	170	1	1058	3	Y	22					179
							24	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

11	930	N	735	-0-	-195	-0-	65	1	670	3	N	-0-	1	1			80
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	57	1	557	3	N	1	1	1			80
							1	9									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	3	N	-0-					80
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	42	1	429	3	N	1	1	1			80
							1	9									
03	620	N	340	-0-	-280	-0-	31	1	308	3	N	1	1	1			80
							1	9									
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	791	3	N	1	1	1			80
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	N	-0-					19
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	44	1	426	3	N	-0-					19
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	N	-0-					19
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	N	1	1	1			19
							1	9									
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	N	1	1	1			19
							1	9									
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	N	1	1	1			19
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1738	-0-	-1442	-0-	153	1	1581	3	Y	4	2	1			134
							4	9									
12	1984	X	1754	-0-	-230	-0-	163	1	1588	3	Y	3	1	1			136
							3	9									
01	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	164	1	1588	3	Y	3	1	1			138
							3	9									
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	147	1	1521	3	Y	7	2	1			143
							8	9									
03	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	158	1	1551	3	Y	5	2	1			146
							6	9									
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	130	1	1423	3	Y	5	2	1			149
							6	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	51	1	277	3	N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	45	1	245	3	N	-0-					-0-
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	32	1	166	3	N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	24	1	169	3	N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	29	1	164	3	N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	3831	-0-	-3759	-0-	337	1	3493	3	N	1	4	1			2
							1	9									
12	4619	X	4132	-0-	-487	-0-	384	1	3746	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	4619	X	3949	-0-	-670	-0-	370	1	3576	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	299	1	3084	3	N	4	5	1			2
							4	9									
03	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	346	1	3404	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3990	X	3368	-0-	-622	-0-	282	1	3082	3	N	4	4	1			2
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	929	-0-	-181	-0-	82	1	847	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1023	N	877	-0-	-146	-0-	81	1	795	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	82	1	797	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	70	1	721	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	83	1	812	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	69	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

11	210	N	174	-0-	-36	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

11	2880	X	1700	-0-	-1180	-0-	150	1	1550	3	N	-0-	1	1			2
12	1860	X	1463	-0-	-397	-0-	136	1	1325	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	146	1	1411	3	N	7	1	1			8
							8	9									
02	1596	X	526	-0-	-1070	-0-	46	1	478	3	N	2	2	1			8
							2	9									
03	1457	N	641	-0-	-816	-0-	59	1	581	3	N	1	2	1			7
							1	9									
04	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	104	1	1132	3	N	1	1	1			7
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

11	270	N	235	-0-	-35	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

11	600	N	345	-0-	-255	-0-	30	1	315	3	N	-0-					1
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	3	N	-0-					1
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	N	-0-					1
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	27	1	276	3	N	-0-	1	1			-0-
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	74	1	764	3	N	-0-	1	1			-0-
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	79	1	773	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	78	1	757	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	64	1	665	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	75	1	740	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	63	1	684	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

11	4500	X	2426	-0-	-2074	-0-	214	1	2212	3	N	-0-	2	1			1
12	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	230	1	2243	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2821	X	2444	-0-	-377	-0-	229	1	2212	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	188	1	1940	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	218	1	2143	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	183	1	2002	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

11	480	N	407	-0-	-73	-0-	36	1	371	3	N	-0-					1
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	37	1	366	3	N	-0-					1
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	34	1	324	3	N	-0-					1
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	28	1	293	3	N	-0-					1
*03	403	N	329	-0-	-74	-0-	30	1	299	3	N	-0-					1
*04	360	N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

11	2940	X	2490	-0-	-450	-0-	219	1	2271	3	N	-0-	2	1			1
12	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	235	1	2299	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	231	1	2233	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2408	X	2208	-0-	-200	-0-	195	1	2010	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	225	1	2213	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2400	N	2185	-0-	-215	-0-	183	1	2000	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

11	2850	X	2143	-0-	-707	-0-	189	1	1954	3	N	-0-	2	1			6
12	2511	X	1895	-0-	-616	-0-	176	1	1718	3	N	1	5	1			2
							1	9									
01	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	173	1	1672	3	N	6	1	1			7
							7	9									
02	2324	X	1676	-0-	-648	-0-	148	1	1525	3	N	3	2	1			8
							3	9									
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	181	1	1784	3	N	3	4	1			7
							3	9									
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	149	1	1630	3	N	3	2	1			8
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1312	-0-	-128	-0-	116	1	1196	3	N	-0-	1	1			71
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	128	1	1246	3	N	2	2	1			71
							2	9									
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	127	1	1231	3	N	1	1	1			71
							1	9									
02	1232	N	1165	-0-	-67	-0-	103	1	1060	3	N	2	2	1			71
							2	9									
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	125	1	1230	3	N	2	2	1			71
							2	9									
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	3	N	1	1	1			71
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

11	660	N	577	-0-	-83	-0-	51	1	526	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	54	1	531	3	N	-0-					-0-
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	54	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	45	1	460	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	52	1	512	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	44	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

11	300	X	290	-0-	-10	-0-	45	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	301	-0-	-9	-0-	47	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	50	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	34	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

11	630	N	590	-0-	-40	-0-	52	1	538	3	N	-0-	1	1			30
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	55	1	541	3	N	-0-					30
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	55	1	536	3	N	-0-					30
02	560	N	455	-0-	-105	-0-	40	1	414	3	N	1	1	1			30
							1	9									
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	N	1	1	1			30
							1	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	43	1	467	3	N	1	1	1			30
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	436	1	2356	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	421	1	2296	3	Y	-0-					1
01	2759	X	2755	-0-	-4	-0-	443	1	2311	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	262	1	1846	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2883	X	2151	-0-	-732	-0-	323	1	1827	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	325	1	2024	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	119	1	1232	3	N	-0-	1	1			22
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	127	1	1235	3	N	1	1	1			22
							1	9									
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	125	1	1212	3	N	2	1	1			23
							2	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	102	1	1055	3	N	1	2	1			22
							1	9									
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1165	3	N	6	2	1			26
							7	9									
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	3	N	1	1	1			26
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

11	2940	X	2697	-0-	-243	-0-	694	1	2002	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3038	X	2602	-0-	-436	-0-	705	1	1897	3	Y	-0-					1
01	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	688	1	1898	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	217	1	1323	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2821	X	2118	-0-	-703	-0-	362	1	1755	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2102	-0-	-598	-0-	364	1	1737	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

11	900	N	814	-0-	-86	-0-	72	1	742	3	N	-0-	1	1			-0-
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	76	1	746	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	74	1	715	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	62	1	645	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	72	1	712	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	60	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	121	1	1256	3	N	-0-	1	1			1
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	130	1	1266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	128	1	1234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1288	N	1176	-0-	-112	-0-	104	1	1070	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	122	1	1196	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	103	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	5340	-0-	-4560	-0-	470	1	4869	3	N	1	5	1			5
							1	9									
12	6138	X	5460	-0-	-678	-0-	507	1	4949	3	N	4	6	1			3
							4	9									
01	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	510	1	4930	3	N	5	3	1			5
							6	9									
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	419	1	4325	3	N	6	7	1			4
							7	9									
03	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	488	1	4803	3	N	7	8	1			3
							8	9									
04	5340	X	4928	-0-	-412	-0-	413	1	4508	3	N	6	5	1			4
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	902	-0-	-4108	-0-	79	1	823	3	N	-0-	1	1			2
12	2914	X	660	-0-	-2254	-0-	61	1	599	3	N	-0-	2	1			-0-
01	1705	X	542	-0-	-1163	-0-	51	1	491	3	N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	-0-					-0-
03	527	N	153	-0-	-374	-0-	23	1	130	3	N	-0-					-0-
04	510	N	143	-0-	-367	-0-	20	1	123	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	3099	-0-	-2931	-0-	273	1	2825	3	N	1	3	1			2
							1	9									
12	3658	X	3155	-0-	-503	-0-	293	1	2860	3	N	2	3	1			1
							2	9									
01	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	296	1	2859	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	242	1	2498	3	N	6	4	1			4
							7	9									
03	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	258	1	2533	3	N	3	5	1			2
							3	9									
04	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	241	1	2626	3	N	4	3	1			3
							4	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1454	-0-	-166	-0-	128	1	1323	3	N	3	1	1			49
							3	9									
12	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	136	1	1328	3	N	13	1	1			61
							14	9									
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	138	1	1328	3	N	6	1	1			66
							7	9									
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	114	1	1174	3	N	9	2	1			73
							10	9									
03	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	133	1	1305	3	N	6	2	1			77
							7	9									
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	112	1	1225	3	N	8	1	1			84
							9	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

11	990	N	960	-0-	-30	-0-	85	1	875	3	N	-0-	1	1			-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	85	1	827	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	81	1	781	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	695	-0-	-201	-0-	61	1	634	3	N	-0-	1	1			-0-
03	899	N	708	-0-	-191	-0-	65	1	642	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	621	-0-	-219	-0-	52	1	568	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

11	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	361	1	1949	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	347	1	1891	3	Y	-0-					1
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	374	1	1949	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	237	1	1673	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	298	1	1684	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	294	1	1833	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

11	391	X	391	-0-	-0-	-0-	61	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	403	X	383	-0-	-20	-0-	59	1	324	3	Y	-0-					-0-
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

11	300	X	286	-0-	-14	-0-	45	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	276	-0-	-34	-0-	43	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	263	-0-	-47	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	31	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	279	-0-	-81	-0-	35	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	287	X	287	-0-	-0-	-0-	36	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	83	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	78	1	425	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	485	-0-	-42	-0-	78	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	54	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	53	1	332	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	3923	-0-	-3517	-0-	346	1	3576	3	N	1	3	1			2
							1	9									
12	4712	X	4116	-0-	-596	-0-	382	1	3731	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	378	1	3656	3	N	4	3	1			3
							4	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	307	1	3169	3	N	4	5	1			2
							4	9									
03	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	359	1	3529	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3990	X	3526	-0-	-464	-0-	296	1	3226	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	161	1	870	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	156	1	852	3	Y	-0-					5
01	1054	X	1000	-0-	-54	-0-	161	1	839	3	Y	-0-					5
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	103	1	729	3	Y	-0-					5
03	1023	N	861	-0-	-162	-0-	129	1	732	3	Y	-0-					5
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	124	1	774	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	46	1	477	3	N	-0-					2
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	51	1	495	3	N	3	4	1			1
							3	9									
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	48	1	461	3	N	1					2
							1	9									
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	38	1	392	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	41	1	407	3	N	-0-	1	1			1
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	118	1	636	3	Y	-0-					-0-
12	744	X	721	-0-	-23	-0-	112	1	609	3	Y	-0-					-0-
01	744	X	723	-0-	-21	-0-	116	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	89	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	87	1	545	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	X	434	-0-	-0-	-0-	68	1	366	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	432	-0-	-2	-0-	67	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	72	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	53	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4664	-0-	-1486	-0-	628	1	4033	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	6355	X	3780	-0-	-2575	-0-	513	1	3267	3	Y	-0-					2
01	6014	X	4145	-0-	-1869	-0-	592	1	3552	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	362	1	2553	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	5580	X	3524	-0-	-2056	-0-	529	1	2994	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4650	X	3402	-0-	-1248	-0-	470	1	2931	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	43	1	446	3	N	-0-					1
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	44	1	429	3	N	-0-					1
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	44	1	429	3	N	-0-					1
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	36	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	42	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	35	1	383	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2466	-0-	-2214	-0-	217	1	2249	3	N	-0-	2	1			1
12	3162	X	2510	-0-	-652	-0-	233	1	2275	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	233	1	2254	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	221	1	2175	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2460	X	2198	-0-	-262	-0-	184	1	2012	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	39	1	400	3	N	-0-					1
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	41	1	397	3	N	-0-					1
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	41	1	393	3	N	-0-					1
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	34	1	350	3	N	-0-	1	1			-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	39	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

11	420	N	417	-0-	-3	-0-	37	1	380	3	N	-0-					1
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	27	1	260	3	N	-0-					1
01	496	N	200	-0-	-296	-0-	19	1	181	3	N	-0-					1
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					1
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

11	660	N	563	-0-	-97	-0-	50	1	513	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	54	1	526	3	N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	54	1	519	3	N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	44	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	52	1	511	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	43	1	470	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

11	2700	X	1854	-0-	-846	-0-	163	1	1690	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2077	X	1933	-0-	-144	-0-	180	1	1752	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	184	1	1776	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	154	1	1591	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	183	1	1798	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	154	1	1682	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	7191	-0-	-6099	-0-	633	1	6557	3	N	1	7	1			4
							1	9									
12	8370	X	7310	-0-	-1060	-0-	679	1	6624	3	N	6	6	1			4
							7	9									
01	8370	X	7174	-0-	-1196	-0-	672	1	6494	3	N	7	5	1			6
							8	9									
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	547	1	5648	3	N	8	9	1			5
							9	9									
03	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	633	1	6226	3	N	8	9	1			4
							9	9									
04	7200	X	6237	-0-	-963	-0-	523	1	5706	3	N	7	7	1			4
							8	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

11	960	X	874	-0-	-86	-0-	225	1	649	3	Y	-0-					-0-
12	992	X	900	-0-	-92	-0-	244	1	656	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	910	-0-	-51	-0-	242	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	79	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	135	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	130	1	620	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

11	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	99	1	1029	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	106	1	1033	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	102	1	982	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	83	1	862	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	97	1	958	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	83	1	908	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

11	14695	X	3255	-0-	-11440	-0-	438	1	2814	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	3534	X	3307	-0-	-227	-0-	449	1	2858	3	Y	-0-					2
01	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	454	1	2728	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	265	1	1867	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	3379	X	2039	-0-	-1340	-0-	306	1	1732	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3270	X	2452	-0-	-818	-0-	339	1	2112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	900	N	795	-0-	-105	-0-	70	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
12	837	N	811	-0-	-26	-0-	75	1	735	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	76	1	730	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	62	1	640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	72	1	710	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

11	810	N	761	-0-	-49	-0-	67	1	693	3	N	1	1	1			5
							1	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	72	1	698	3	N	3	6	1			2
							3	9									
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	69	1	669	3	N	1					3
							1	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	3	N	-0-	1	1			2
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	78	1	772	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	832	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	46	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	44	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	35	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	35	1	221	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

11	3780	X	2234	-0-	-1546	-0-	197	1	2036	3	N	1	2	1			2
							1	9									
12	2356	X	2286	-0-	-70	-0-	212	1	2068	3	N	5	5	1			2
							6	9									
01	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	204	1	1970	3	N	5	1	1			6
							6	9									
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	168	1	1730	3	N	3	3	1			6
							3	9									
03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	191	1	1879	3	N	3	4	1			5
							3	9									
04	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	162	1	1771	3	N	3	2	1			6
							3	9									

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

11	627	X	627	-0-	-0-	-0-	98	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	620	-0-	-0-	-0-	96	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	98	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	74	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	72	1	452	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	326	-0-	-34	-0-	40	1	286	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

11	4740 X	3014	-0-	-1726	-0-	266	1	2748	3	N	-0-	3	1			1
12	3689 X	2965	-0-	-724	-0-	275	1	2688	3	N	2	2	1			1
						2	9									
01	3689 X	2776	-0-	-913	-0-	260	1	2513	3	N	3	2	1			2
						3	9									
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	218	1	2246	3	N	4	4	1			2
						4	9									
03	3007 X	2640	-0-	-367	-0-	243	1	2394	3	N	3	4	1			1
						3	9									
04	2910 X	2257	-0-	-653	-0-	189	1	2065	3	N	3	3	1			1
						3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

11	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	510	1	2755	3	N	3	2	1			2
						3	9									
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	522	1	2848	3	N	-0-					2
01	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	517	1	2696	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	278	1	1963	3	N	1	1	0	1	1	1
						1	9									
*03	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	299	1	1689	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*04	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	321	1	2002	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

11	2340 X	2081	-0-	-259	-0-	183	1	1897	3	N	1	2	1			1
						1	9									
12	2387 X	2089	-0-	-298	-0-	194	1	1894	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	2387 X	2087	-0-	-300	-0-	196	1	1889	3	N	2	1	1			2
						2	9									
02	1988 X	1924	-0-	-64	-0-	170	1	1752	3	N	2	3	1			1
						2	9									
03	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	185	1	1817	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	2010 N	1995	-0-	-15	-0-	167	1	1826	3	N	2	2	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	593	-0-	-37	-0-	93	1	500	3	Y	-0-					1
12	651	X	551	-0-	-100	-0-	85	1	466	3	Y	-0-					1
01	651	X	549	-0-	-102	-0-	88	1	461	3	Y	-0-					1
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	3	Y	-0-					1
*03	558	N	466	-0-	-92	-0-	70	1	396	3	Y	-0-					1
*04	540	N	471	-0-	-69	-0-	65	1	406	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	77	1	798	3	N	-0-	1	1			-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	83	1	808	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	80	1	771	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	740	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

11	450	N	372	-0-	-78	-0-	33	1	339	3	N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	30	1	299	3	N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	27	1	294	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

11	2700	X	1799	-0-	-901	-0-	158	1	1640	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2108	X	1821	-0-	-287	-0-	169	1	1651	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2108	X	1790	-0-	-318	-0-	168	1	1621	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1764	X	1566	-0-	-198	-0-	138	1	1426	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	160	1	1575	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	131	1	1432	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

11	810	N	762	-0-	-48	-0-	67	1	695	3	N	-0-	1	1			-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	71	1	694	3	N	-0-					-0-
01	775	N	763	-0-	-12	-0-	71	1	691	3	N	1					1
							1	9									
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	61	1	634	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	73	1	722	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	592	-0-	-158	-0-	50	1	541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	3778	-0-	-2702	-0-	493	1	3283	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	4929	X	3397	-0-	-1532	-0-	432	1	2964	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	4588	X	3267	-0-	-1321	-0-	437	1	2828	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	231	1	1955	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	4526	X	2245	-0-	-2281	-0-	255	1	1988	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	3780	X	2312	-0-	-1468	-0-	247	1	2063	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	128	1	983	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	129	1	975	3	N	1					1
							1	9									
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	133	1	980	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	98	1	867	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	120	1	939	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	960	-0-	-120	-0-	105	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

11	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	109	1	1124	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	117	1	1141	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	117	1	1126	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	96	1	993	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	112	1	1097	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	93	1	1018	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1886	-0-	-994	-0-	166	1	1719	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	180	1	1760	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2170	X	1914	-0-	-256	-0-	179	1	1734	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	X	1660	-0-	-160	-0-	146	1	1512	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	168	1	1652	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	134	1	1464	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

11	1590	N	1465	-0-	-125	-0-	129	1	1336	3	N	-0-	1	1			1
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	138	1	1347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	131	1	1266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	117	1	1203	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	140	1	1380	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	94	1	1025	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

11	2670	X	1637	-0-	-1033	-0-	144	1	1492	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2077	X	1723	-0-	-354	-0-	160	1	1562	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2077	X	1697	-0-	-380	-0-	159	1	1537	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	117	1	1209	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	134	1	1320	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	76	1	787	3	N	-0-	1	1			-0-
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	82	1	801	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	81	1	782	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	707	-0-	-105	-0-	62	1	644	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	81	1	800	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	60	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

11	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	101	1	1049	3	N	2	1	1			19
							2	9									
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	108	1	1056	3	N	1	1	1			19
							1	9									
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	109	1	1054	3	N	1	1	1			19
							1	9									
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	90	1	927	3	N	2	2	1			19
							2	9									
*03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	209	1	2051	3	N	2	2	1			19
							2	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	88	1	962	3	N	11	1	1			29
							12	9									

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	52	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	326	-0-	-15	-0-	51	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	337	-0-	-4	-0-	54	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	38	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	39	1	241	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

11	1170	X	886	-0-	-284	-0-	119	1	767	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1209	X	897	-0-	-312	-0-	122	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	774	-0-	-435	-0-	111	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	107	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	98	1	759	3	Y	-0-					-0-
*04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	101	1	728	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

11	240	N	238	-0-	-2	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-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
11	2850	X	1673	-0-	-1177	-0-	147	1	1525	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	157	1	1536	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	155	1	1497	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	X	1458	-0-	-166	-0-	129	1	1327	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	152	1	1491	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	122	1	1332	3	N	2	2	1			1
							2	9									

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
11	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	217	1	1392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1922	X	1541	-0-	-381	-0-	209	1	1332	3	Y	-0-					1
01	1922	X	1429	-0-	-493	-0-	204	1	1225	3	Y	-0-					1
02	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	188	1	1137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1736	X	1379	-0-	-357	-0-	158	1	1220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1620	X	1412	-0-	-208	-0-	172	1	1239	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	53	1	546	3	N	-0-	178	1			66
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	56	1	544	3	N	18					84
							20	9									
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	55	1	532	3	N	21					105
							23	9									
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	46	1	473	3	N	16	1	1			120
							18	9									
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	53	1	524	3	N	30	1	1			149
							33	9									
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	44	1	484	3	N	15	1	1			163
							17	9									

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	321	1	3322	3	N	6	3	1			52
							7	9									
12	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	548	1	5348	3	N	5	3	1			54
							6	9									
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	336	1	3247	3	N	10	3	1			61
							11	9									
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	271	1	2793	3	N	11	5	1			67
							12	9									
*03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	309	1	3037	3	N	5	5	1			67
							6	9									
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	264	1	2886	3	N	8	3	1			72
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

11	240	N	214	-0-	-26	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

11	150	N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

11	3030	X	1686	-0-	-1344	-0-	165	1	1521	3	Y	-0-	1	1			1
12	2170	X	2100	-0-	-70	-0-	227	1	1872	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2170	X	1981	-0-	-189	-0-	217	1	1763	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	172	1	1466	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	169	1	1547	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	151	1	1421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	119	1	1235	3	N	-0-	1	1			1
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	128	1	1251	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	128	1	1238	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	107	1	1106	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	127	1	1249	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	102	1	1116	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

11	570	N	532	-0-	-38	-0-	47	1	485	3	N	-0-					2
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	47	1	463	3	N	-0-	2	1			-0-
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	49	1	469	3	N	1					1
							1	9									
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	39	1	404	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	39	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

11	2970	X	2226	-0-	-744	-0-	195	1	2016	3	N	14	2	1			141
							15	9									
12	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	215	1	2103	3	N	21	1	1			161
							23	9									
01	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	214	1	2067	3	N	22	1	1			182
							24	9									
02	2268	X	1998	-0-	-270	-0-	175	1	1804	3	N	17	3	1			196
							19	9									
03	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	202	1	1987	3	N	16	3	1			209
							18	9									
04	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	169	1	1850	3	N	6	2	1			213
							7	9									

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	916	1	2641	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	950	1	2555	3	Y	-0-					2
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	881	1	2431	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	303	1	1845	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	3689	X	2332	-0-	-1357	-0-	398	1	1933	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3570	X	2235	-0-	-1335	-0-	387	1	1847	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	4500	X	3565	-0-	-935	-0-	312	1	3231	3	N	20	3	1			34
							22	9									
12	3999	X	3619	-0-	-380	-0-	336	1	3279	3	N	4	4	1			34
							4	9									
01	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	335	1	3234	3	N	3	2	1			35
							3	9									
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	271	1	2802	3	N	4	5	1			34
							4	9									
03	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	315	1	3101	3	N	5	5	1			34
							6	9									
04	3570	X	3063	-0-	-507	-0-	257	1	2803	3	N	3	3	1			34
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

11	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	99	1	1020	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	106	1	1030	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	105	1	1018	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	85	1	879	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	97	1	954	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	954	-0-	-126	-0-	80	1	873	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

11	4410	X	3905	-0-	-505	-0-	526	1	3377	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	4557	X	3813	-0-	-744	-0-	517	1	3296	3	Y	-0-					2
01	4433	X	3582	-0-	-851	-0-	511	1	3070	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	447	1	2704	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4154	X	3471	-0-	-683	-0-	398	1	3072	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	428	1	3082	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

11	210	X	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	194	-0-	-23	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	198	-0-	-19	-0-	32	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	26	1	149	3	Y	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

11	510	X	39	-0-	-471	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	428	-0-	-99	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
01	403	X	145	-0-	-258	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
*02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		332	-0-	332	332	31	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	365	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2164	-0-	-176	-0-	557	1	1606	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2418	X	1967	-0-	-451	-0-	533	1	1434	3	Y	-0-					1
01	2356	X	2106	-0-	-250	-0-	560	1	1545	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	200	1	1217	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2294	X	1701	-0-	-593	-0-	290	1	1410	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2160	X	1733	-0-	-427	-0-	300	1	1432	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

11	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	177	1	1835	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	193	1	1886	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	191	1	1850	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	175	1	1725	3	N	3	3	1			1
							3	9									
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	162	1	1765	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

11	6030	X	3030	-0-	-3000	-0-	267	1	2763	3	N	-0-	3	1			1
12	3658	X	3088	-0-	-570	-0-	287	1	2799	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3658	X	2969	-0-	-689	-0-	278	1	2688	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	227	1	2342	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	269	1	2642	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2940	X	2670	-0-	-270	-0-	224	1	2442	3	N	4	3	1			2
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

11	870	N	723	-0-	-147	-0-	64	1	659	3	N	-0-	1	1			-0-
12	806	N	569	-0-	-237	-0-	53	1	516	3	N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	82	1	794	3	N	1					1
							1	9									
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	58	1	603	3	N	-0-	1	1			-0-
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	65	1	640	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	53	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	965	-0-	-25	-0-	151	1	814	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	X	940	-0-	-83	-0-	146	1	794	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	958	-0-	-34	-0-	154	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	713	-0-	-217	-0-	107	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	798	-0-	-132	-0-	110	1	688	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	24	1	252	3	N	-0-					1
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	27	1	264	3	N	-0-					1
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					1
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					1
*03	279	N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	3	N	-0-					1
*04	270	N	254	-0-	-16	-0-	21	1	233	3	N	-0-					1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2149	-0-	-671	-0-	189	1	1960	3	N	-0-	2	1			1
12	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	203	1	1986	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2511	X	2187	-0-	-324	-0-	205	1	1980	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	170	1	1755	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	197	1	1936	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2130	N	1908	-0-	-222	-0-	160	1	1746	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1871	-0-	-889	-0-	165	1	1705	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2201	X	1906	-0-	-295	-0-	177	1	1728	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	179	1	1733	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	X	1676	-0-	-144	-0-	148	1	1526	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	172	1	1691	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	138	1	1503	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	93	1	959	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	99	1	966	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	98	1	949	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	81	1	834	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	94	1	925	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	79	1	859	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

11	60	N	30	-0-	-30	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	142	1	1470	3	N	-0-	1	1			1
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	152	1	1487	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	150	1	1451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1512	N	1387	-0-	-125	-0-	122	1	1263	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	142	1	1398	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	120	1	1310	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	368	3	N	-0-					-0-
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	37	1	362	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	31	1	320	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	36	1	353	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

11	210	X	20	-0-	-190	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	13	-0-	-173	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	16	1	161	3	N	-0-					10
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	3	N	-0-					10
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	16	1	152	3	N	-0-					10
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	13	1	136	3	N	-0-					10
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	3	N	-0-					10
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	777	-0-	-93	-0-	68	1	709	3	N	-0-	1	1			-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	74	1	718	3	N	-0-					-0-
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	73	1	705	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	60	1	620	3	N	-0-	1	1			-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	70	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	59	1	649	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	53	1	554	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	563	-0-	-150	-0-	52	1	511	3	N	-0-					-0-
01	682	N	589	-0-	-93	-0-	55	1	534	3	N	-0-					-0-
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	44	1	459	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	53	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	45	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	933	-0-	-957	-0-	82	1	851	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1085	X	1019	-0-	-66	-0-	95	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	X	730	-0-	-355	-0-	68	1	660	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	90	1	929	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	101	1	992	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	76	1	830	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	X	882	-0-	-0-	-0-	138	1	743	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
12	899	X	847	-0-	-52	-0-	131	1	716	3	Y	-0-					12
01	899	X	863	-0-	-36	-0-	139	1	724	3	Y	-0-					12
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					12
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	109	1	619	3	Y	-0-					12
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	105	1	654	3	Y	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	45	1	468	3	N	-0-					1
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	49	1	477	3	N	-0-					1
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	49	1	473	3	N	-0-					1
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	40	1	418	3	N	-0-	1	1			-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	46	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	39	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

11	14910	X	8504	-0-	-6406	-0-	749	1	7753	3	N	2	8	1			4
							2	9									
12	9734	X	8627	-0-	-1107	-0-	801	1	7820	3	N	5	5	1			4
							6	9									
01	9734	X	8386	-0-	-1348	-0-	786	1	7591	3	N	8	5	1			7
							9	9									
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	650	1	6711	3	N	9	11	1			5
							10	9									
03	8835	X	8194	-0-	-641	-0-	755	1	7428	3	N	10	11	1			4
							11	9									
04	8490	X	7538	-0-	-952	-0-	632	1	6897	3	N	8	8	1			4
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	108	1	1123	3	N	4	1	1			34
							4	9									
12	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	116	1	1136	3	N	1	1	1			34
							1	9									
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	116	1	1123	3	N	1	1	1			34
							1	9									
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	95	1	983	3	N	2	2	1			34
							2	9									
*03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	9	2	1			41
							10	9									
04	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	92	1	1008	3	N	1	1	1			41
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

11	1290	N	1142	-0-	-148	-0-	101	1	1040	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	109	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	109	1	1049	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	841	-0-	-223	-0-	74	1	766	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	102	1	1006	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	90	1	978	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	506	-0-	-64	-0-	45	1	461	3	N	-0-					1
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	48	1	466	3	N	-0-					1
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	48	1	462	3	N	-0-					1
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	39	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	46	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	39	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

11	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

11	300	N	259	-0-	-41	-0-	23	1	236	3	N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	24	1	238	3	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

11	990	X	956	-0-	-34	-0-	129	1	827	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1023	X	927	-0-	-96	-0-	126	1	801	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	917	-0-	-75	-0-	131	1	786	3	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	114	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	94	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	102	1	736	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

11	930	N	840	-0-	-90	-0-	74	1	766	3	N	-0-	1	1			-0-
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	77	1	752	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	704	-0-	-195	-0-	66	1	637	3	N	1					1
							1	9									
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	58	1	596	3	N	-0-	1	1			-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	64	1	628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	644	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	32	1	331	3	N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	34	1	329	3	N	-0-					-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	27	1	293	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	474	-0-	-6	-0-	74	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	456	-0-	-40	-0-	71	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	496	X	464	-0-	-32	-0-	75	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	59	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	54	1	337	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	6683	-0-	-5497	-0-	587	1	6079	3	Y	15	6	1			191
							17	9									
12	7440	X	6853	-0-	-587	-0-	635	1	6196	3	Y	20	171	1			40
							22	9									
01	7440	X	6621	-0-	-819	-0-	619	1	5979	3	Y	21	4	1			57
							23	9									
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	498	1	5139	3	Y	18	9	1			66
							20	9									
03	6541	X	6178	-0-	-363	-0-	568	1	5586	3	Y	22	8	1			80
							24	9									
04	6330	X	5698	-0-	-632	-0-	477	1	5201	3	Y	18	6	1			92
							20	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	781	-0-	-89	-0-	117	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	806	X	787	-0-	-19	-0-	116	1	671	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	768	-0-	-7	-0-	119	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		609	-0-	609	609	73	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		616	-0-	616	1225	88	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		651	-0-	651	1876	87	1	564	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3036	-0-	-804	-0-	781	1	2253	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3906	X	2421	-0-	-1485	-0-	656	1	1765	3	Y	-0-					1
01	3720	X	3290	-0-	-430	-0-	875	1	2414	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	289	1	1759	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3627	X	2683	-0-	-944	-0-	458	1	2224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3180	X	2497	-0-	-683	-0-	433	1	2063	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1424	-0-	-526	-0-	222	1	1201	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
12	2015	X	1456	-0-	-559	-0-	226	1	1230	3	Y	-0-					12
01	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	177	1	922	3	Y	-0-					12
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-					12
03	1333	N	532	-0-	-801	-0-	80	1	452	3	Y	-0-					12
04	1050	N	627	-0-	-423	-0-	87	1	540	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					7
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					7
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					7
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					7
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					7
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	404	1	4178	3	N	-0-	4	1			2
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	438	1	4275	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	445	1	4302	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	357	1	3682	3	N	5	6	1			3
							6	9									
*03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	407	1	3999	3	N	5	6	1			2
							6	9									
*04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	340	1	3705	3	N	5	5	1			2
							6	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

11	660	X	636	-0-	-24	-0-	86	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	682	X	613	-0-	-69	-0-	83	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	611	-0-	-40	-0-	87	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	63	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	78	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	74	1	460	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

11	2850	X	2673	-0-	-177	-0-	417	1	2254	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2883	X	2672	-0-	-211	-0-	414	1	2258	3	Y	-0-					1
01	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	448	1	2337	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	229	1	1618	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2759	X	1865	-0-	-894	-0-	280	1	1584	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2221	-0-	-479	-0-	307	1	1913	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

11	2970 X	1457	-0-	-1513	-0-	128	1	1329	3	N	-0-	1	1			1
12	1705 X	1570	-0-	-135	-0-	146	1	1423	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1705 X	1500	-0-	-205	-0-	141	1	1358	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1372 X	1257	-0-	-115	-0-	111	1	1144	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1581 N	1375	-0-	-206	-0-	127	1	1246	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1440 N	1260	-0-	-180	-0-	106	1	1153	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

11	990 N	813	-0-	-177	-0-	72	1	741	3	N	-0-					14
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	74	1	725	3	N	-0-					14
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	73	1	708	3	N	-0-					14
02	756 N	675	-0-	-81	-0-	60	1	615	3	N	-0-					14
*03	806 N	746	-0-	-60	-0-	69	1	677	3	N	-0-					14
*04	750 N	690	-0-	-60	-0-	58	1	632	3	N	-0-					14

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

11	2190 X	1978	-0-	-212	-0-	309	1	1668	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	2263 X	1993	-0-	-270	-0-	309	1	1684	3	Y	-0-					1
01	2263 X	1959	-0-	-304	-0-	315	1	1643	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	196	1	1383	3	Y	2	1	0	1	1	1
						2	9									
03	2046 X	1644	-0-	-402	-0-	247	1	1396	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1980 X	1706	-0-	-274	-0-	236	1	1469	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

11	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	101	1	1050	3	N	12	1	1			194
						13	9									
12	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	112	1	1089	3	N	13	164	1	1	8	42
						14	9									
01	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	110	1	1062	3	N	7	1	1			48
						8	9									
02	1092 N	1056	-0-	-36	-0-	92	1	953	3	N	10	2	1			56
						11	9									
03	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	107	1	1052	3	N	12	2	1			66
						13	9									
04	1140 N	1079	-0-	-61	-0-	89	1	975	3	N	14	1	1			79
						15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	532	X	532	-0-	-0-	-0-	83	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	550	X	550	-0-	-0-	-0-	85	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	507	-0-	-20	-0-	82	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	65	1	365	3	Y	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	436	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1185	-0-	-375	-0-	146	1	1038	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	X	1137	-0-	-258	-0-	141	1	996	3	Y	-0-					1
01	1395	X	1311	-0-	-84	-0-	177	1	1134	3	Y	-0-					1
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	135	1	922	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	112	1	920	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	X	955	-0-	-0-	-0-	147	1	794	3	Y	13	1	1			13
							14	9									
12	936	X	936	-0-	-0-	-0-	145	1	791	3	Y	-0-	1	1			12
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	152	1	792	3	Y	-0-					12
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	Y	-0-					12
03	930	N	420	-0-	-510	-0-	63	1	357	3	Y	-0-					12
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	87	1	545	3	Y	-0-					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
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	50	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	53	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	41	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	41	1	253	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1063	-0-	-107	-0-	143	1	919	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	X	1033	-0-	-176	-0-	140	1	893	3	Y	-0-					1
01	1147	X	1027	-0-	-120	-0-	147	1	880	3	Y	-0-					1
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	128	1	773	3	Y	-0-					1
*03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	102	1	789	3	Y	-0-					1
*04	990	N	920	-0-	-70	-0-	112	1	808	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3924	-0-	-186	-0-	596	1	3325	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	2419	1	13273	3	Y	-0-					2
01	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	610	1	3266	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	336	1	2418	3	Y	1	1	0	2	1	1
							1	9									
03	9052	X	2365	-0-	-6687	-0-	344	1	2020	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	8760	X	2921	-0-	-5839	-0-	394	1	2526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	392	1	2521	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3038	X	2982	-0-	-56	-0-	405	1	2577	3	Y	-0-					1
01	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	424	1	2543	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	373	1	2258	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	296	1	2283	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	334	1	2399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	99	1	1023	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	109	1	1060	3	N	2	1	1			1
							2	9									
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	105	1	1010	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	80	1	831	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	93	1	919	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	79	1	863	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1154	-0-	-16	-0-	180	1	973	3	N	1	1	1			11
							1	9									
12	1209	X	1115	-0-	-94	-0-	173	1	942	3	N	-0-					11
01	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	181	1	941	3	N	-0-					11
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	712	3	N	-0-					11
*03	1116	N	885	-0-	-231	-0-	133	1	752	3	N	-0-					11
*04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	134	1	836	3	N	-0-					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
11	720	N	658	-0-	-62	-0-	58	1	600	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	62	1	604	3	N	-0-					-0-
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	61	1	593	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	51	1	523	3	N	-0-	1	1			-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	59	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	47	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905

11	180	N	159	-0-	-21	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

11	2760	X	1708	-0-	-1052	-0-	150	1	1557	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1741	-0-	-212	-0-	162	1	1578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	163	1	1570	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	X	1511	-0-	-113	-0-	133	1	1376	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	156	1	1535	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	130	1	1415	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

11	7620	X	6859	-0-	-761	-0-	604	1	6254	3	N	1	6	1			3
							1	9									
12	7533	X	6698	-0-	-835	-0-	622	1	6072	3	N	4	4	1			3
							4	9									
01	7533	X	6257	-0-	-1276	-0-	586	1	5664	3	N	6	4	1			5
							7	9									
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	472	1	4873	3	N	7	8	1			4
							8	9									
03	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	546	1	5369	3	N	7	8	1			3
							8	9									
04	6300	X	5497	-0-	-803	-0-	461	1	5029	3	N	6	6	1			3
							7	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	117	1	633	3	N	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	117	1	637	3	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	116	1	605	3	N	-0-					-0-
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	73	1	515	3	N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	94	1	529	3	N	-0-					-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	84	1	523	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	144	1	1491	3	N	-0-	1	1			94
12	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	155	1	1510	3	N	1	1	1			94
							1	9									
01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	147	1	1418	3	N	2	1	1			95
							2	9									
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	117	1	1212	3	N	1	2	1			94
							1	9									
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	139	1	1364	3	N	2	2	1			94
							2	9									
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	N	2	2	1			94
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1071	-0-	-249	-0-	144	1	926	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1364	X	1048	-0-	-316	-0-	142	1	906	3	N	-0-					1
01	1364	X	987	-0-	-377	-0-	141	1	846	3	N	-0-					1
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	119	1	840	3	N	-0-					1
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	161	1	913	3	N	-0-					1
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	149	1	929	3	N	-0-					1

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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	510	-0-	-60	-0-	69	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	443	-0-	-146	-0-	60	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	461	-0-	-128	-0-	66	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	46	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	52	1	372	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	828	-0-	-132	-0-	112	1	716	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	992	X	782	-0-	-210	-0-	106	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	899	X	745	-0-	-154	-0-	106	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	98	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	82	1	634	3	Y	-0-					-0-
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	226	1	1627	3	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	240	1	1544	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	234	1	1488	3	N	-0-					1
01	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	248	1	1491	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1680	N	1211	-0-	-469	-0-	150	1	1061	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1736	N	1365	-0-	-371	-0-	205	1	1159	3	N	1					1
							1	9									
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	208	1	1298	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

11	930	X	630	-0-	-300	-0-	98	1	532	3	N	-0-					1
12	930	X	589	-0-	-341	-0-	91	1	498	3	N	-0-					1
01	930	X	721	-0-	-209	-0-	116	1	605	3	N	-0-					1
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	3	N	-0-					1
*03	589	N	459	-0-	-130	-0-	69	1	390	3	N	-0-					1
*04	690	N	530	-0-	-160	-0-	73	1	457	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	3	N	-0-					3
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	N	-0-					3
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	N	-0-					3
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	16	1	110	3	N	-0-					3
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	20	1	112	3	N	-0-					3
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	19	1	118	3	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					1
01	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	194	1	1398	3	Y	-0-					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
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	540	3	N	-0-	1	1			-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	57	1	547	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	46	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	48	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-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
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	3	N	-0-					4
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	3	N	-0-					4
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	3	N	-0-					4
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	14	1	143	3	N	-0-					4
*03	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-					4
*04	180	N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	N	-0-					4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1209	-0-	-81	-0-	311	1	897	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	X	1259	-0-	-74	-0-	341	1	918	3	Y	-0-					1
01	1333	X	1258	-0-	-75	-0-	335	1	923	3	Y	-0-					1
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	102	1	624	3	Y	-0-					1
*03	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	171	1	830	3	Y	-0-					1
*04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	164	1	780	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	877	-0-	-173	-0-	77	1	800	3	N	-0-	1	1			-0-
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	84	1	816	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	84	1	808	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	807	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	796	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	960	N	885	-0-	-75	-0-	78	1	807	3	N	-0-	1	1			-0-
12	961	N	933	-0-	-28	-0-	87	1	845	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	81	1	786	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	67	1	687	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	81	1	795	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	534	-0-	-306	-0-	45	1	488	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

11	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	144	1	1492	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	157	1	1533	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	156	1	1507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	N	1352	-0-	-188	-0-	119	1	1231	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	148	1	1458	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	122	1	1332	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

11	570	N	504	-0-	-66	-0-	44	1	460	3	N	-0-					1
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	50	1	488	3	N	-0-					1
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	3	N	-0-					1
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	42	1	429	3	N	-0-	1	1			-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	45	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	41	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

11	750	N	560	-0-	-190	-0-	49	1	511	3	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	55	1	541	3	N	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	55	1	527	3	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	572	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	1170	N	985	-0-	-185	-0-	87	1	897	3	N	1	1	1			159
							1	9									
12	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	98	1	957	3	N	-0-	112	1			47
01	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	97	1	940	3	N	1	1	1			47
							1	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	864	3	N	1	1	1			47
							1	9									
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	96	1	942	3	N	1	1	1			47
							1	9									
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	80	1	877	3	N	1	1	1			47
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

11	930	N	882	-0-	-48	-0-	78	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	82	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	81	1	779	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	67	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	79	1	777	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	68	1	738	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

11	270	N	251	-0-	-19	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	95	1	978	3	N	2	1	1			1
							2	9									
12	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	106	1	1034	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	78	1	753	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1008	N	797	-0-	-211	-0-	70	1	726	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	98	1	967	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

11	690	N	572	-0-	-118	-0-	50	1	522	3	N	-0-	1	1			-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	53	1	520	3	N	-0-					-0-
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	53	1	515	3	N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	42	1	432	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	49	1	478	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	38	1	418	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	3	N	-0-	1	1			-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	55	1	535	3	N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	-0-					-0-
02	616	N	498	-0-	-118	-0-	44	1	453	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	51	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	39	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

11	5730	X	2906	-0-	-2824	-0-	256	1	2650	3	N	-0-	3	1			4
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	367	1	3580	3	N	4	5	1			3
							4	9									
01	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	370	1	3575	3	N	3	2	1			4
							3	9									
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	314	1	3240	3	N	4	5	1			3
							4	9									
*03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	373	1	3666	3	N	5	6	1			2
							6	9									
*04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	318	1	3467	3	N	4	4	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

11	1230	X	958	-0-	-272	-0-	129	1	829	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1271	X	951	-0-	-320	-0-	129	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	1178	X	822	-0-	-356	-0-	117	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	129	1	778	3	Y	-0-					-0-
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	116	1	896	3	Y	-0-					-0-
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	111	1	799	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	5662	-0-	-3818	-0-	499	1	5163	3	N	-0-	5	1			2
12	6541	X	5797	-0-	-744	-0-	538	1	5253	3	N	5	4	1			3
							6	9									
01	6541	X	5809	-0-	-732	-0-	544	1	5258	3	N	6	4	1			5
							7	9									
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	453	1	4675	3	N	7	8	1			4
							8	9									
03	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	529	1	5202	3	N	7	8	1			3
							8	9									
04	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	444	1	4847	3	N	6	6	1			3
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

11	3660	X	2468	-0-	-1192	-0-	231	1	2237	3	Y	-0-	2	1			1
12	2666	X	2447	-0-	-219	-0-	242	1	2204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2666	X	2349	-0-	-317	-0-	237	1	2110	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	196	1	1953	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	217	1	2139	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	182	1	1987	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

11	690	N	666	-0-	-24	-0-	59	1	607	3	N	-0-	1	1			-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	63	1	613	3	N	-0-					-0-
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	64	1	614	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	51	1	530	3	N	-0-	1	1			-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	59	1	584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	50	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

11	1320	N	1220	-0-	-100	-0-	106	1	1095	3	N	17	176	1			66
							19	9									
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	112	1	1092	3	N	19	1	1			84
							21	9									
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	111	1	1070	3	N	26	1	1			109
							29	9									
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	91	1	939	3	N	29	2	1			136
							32	9									
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	105	1	1038	3	N	28	2	1			162
							31	9									
04	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	88	1	962	3	N	11	1	1			172
							12	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	5370	X	2642	-0-	-2728	-0-	233	1	2409	3	N	-0-	2	1			1
12	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	264	1	2572	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	2369	-0-	-886	-0-	222	1	2144	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	177	1	1823	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	232	1	2280	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2580	X	2055	-0-	-525	-0-	172	1	1881	3	N	2	2	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

11	2940	X	1893	-0-	-1047	-0-	167	1	1726	3	N	-0-	2	1			44
12	2232	X	1946	-0-	-286	-0-	181	1	1764	3	N	1	1	1			44
							1	9									
01	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	180	1	1735	3	N	2	1	1			45
							2	9									
02	1876	X	1658	-0-	-218	-0-	146	1	1510	3	N	2	2	1			45
							2	9									
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	168	1	1648	3	N	1	2	1			44
							1	9									
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	141	1	1541	3	N	2	2	1			44
							2	9									

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

11	2910	X	1841	-0-	-1069	-0-	162	1	1678	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2108	X	1892	-0-	-216	-0-	176	1	1715	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	178	1	1723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	150	1	1544	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	174	1	1715	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	146	1	1592	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	2396	-0-	-2224	-0-	211	1	2185	3	N	-0-	2	1			3
12	2759	X	2077	-0-	-682	-0-	193	1	1882	3	N	2	3	1			2
							2	9									
01	2759	X	1299	-0-	-1460	-0-	122	1	1175	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	101	1	1038	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	182	1	1792	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	134	1	1457	3	N	2	2	1			3
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	91	1	947	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	97	1	945	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	95	1	921	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	83	1	855	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	99	1	978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	77	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					15
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					15
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					15
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	N	-0-					15
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					15
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	51	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	338	-0-	-3	-0-	52	1	286	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	55	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	158	-0-	-172	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-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
11	4350	X	2911	-0-	-1439	-0-	392	1	2518	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	4495	X	4162	-0-	-333	-0-	565	1	3597	3	Y	-0-					1
01	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	578	1	3470	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	485	1	2937	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	450	1	3470	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	4020	X	3959	-0-	-61	-0-	483	1	3474	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

11	570	N	429	-0-	-141	-0-	38	1	391	3	N	-0-					1
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	37	1	361	3	N	-0-					1
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	36	1	348	3	N	-0-					1
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	30	1	310	3	N	-0-	1	1			-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	34	1	334	3	N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

11	2340	X	1847	-0-	-493	-0-	475	1	1370	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	470	1	1263	3	Y	-0-	1	1			1
01	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	481	1	1326	3	Y	1					2
							1	9									
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	163	1	993	3	Y	-0-	1	1			1
03	1922	X	1424	-0-	-498	-0-	243	1	1180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1860	X	1454	-0-	-406	-0-	252	1	1201	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

11	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	125	1	1297	3	N	-0-	1	1			1
12	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	130	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	134	1	1294	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	107	1	1106	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	127	1	1251	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	103	1	1121	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	150	X	23	-0-	-127	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-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
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	33	1	347	3	N	-0-					54
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	36	1	351	3	N	-0-					54
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	38	1	364	3	N	-0-					54
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	30	1	315	3	N	1	1	1			54
							1	9									
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	35	1	343	3	N	1	1	1			54
							1	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					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
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	96	1	992	3	N	6	1	1			175
							7	9									
12	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	101	1	990	3	N	13	1	1			187
							14	9									
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	102	1	981	3	N	7	1	1			193
							8	9									
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	83	1	853	3	N	13	165	1			41
							14	9									
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	99	1	974	3	N	11	1	1			51
							12	9									
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	79	1	865	3	N	4	1	1			54
							4	9									

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
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	196	1	2026	3	N	-0-	2	1			6
12	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	206	1	2012	3	N	5	7	1			4
							6	9									
01	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	203	1	1962	3	N	6	1	1			9
							7	9									
02	1820	X	1800	-0-	-20	-0-	158	1	1636	3	N	5	3	1			11
							6	9									
03	2015	N	1572	-0-	-443	-0-	145	1	1425	3	N	2	5	1			8
							2	9									
04	1950	N	858	-0-	-1092	-0-	72	1	785	3	N	1	1	1			8
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

11	8250	X	4607	-0-	-3643	-0-	405	1	4190	3	N	11	4	1			90
							12	9									
12	6014	X	4742	-0-	-1272	-0-	440	1	4293	3	N	8	3	1			95
							9	9									
01	6014	X	4753	-0-	-1261	-0-	445	1	4295	3	N	12	3	1			104
							13	9									
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	379	1	3913	3	N	8	6	1			106
							9	9									
03	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	439	1	4320	3	N	7	6	1			107
							8	9									
04	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	353	1	3855	3	N	7	5	1			109
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

11	5610	X	5502	-0-	-108	-0-	859	1	4639	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	5766	X	5373	-0-	-393	-0-	833	1	4540	3	Y	-0-					3
01	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	857	1	4469	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	510	1	3603	3	Y	2	1	0	2	1	2
							2	9									
03	5673	X	3921	-0-	-1752	-0-	589	1	3330	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	5490	X	4213	-0-	-1277	-0-	582	1	3629	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	693	1	4462	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	683	1	4361	3	N	-0-					2
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	697	1	4185	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	461	1	3259	3	N	2	1	0	2	1	1
							2	9									
*03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	521	1	2955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	531	1	3317	3	N	2	1	1			2
							2	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

11	210	N	181	-0-	-29	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

11	360	N	310	-0-	-50	-0-	27	1	283	3	N	-0-					1
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	28	1	277	3	N	-0-					1
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	3	N	-0-					1
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	22	1	226	3	N	-0-					1
*03	310	N	274	-0-	-36	-0-	25	1	249	3	N	-0-					1
*04	300	N	253	-0-	-47	-0-	21	1	232	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

11	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

11	510	N	152	-0-	-358	-0-	13	1	139	3	N	-0-					31
12	620	N	140	-0-	-480	-0-	13	1	127	3	N	-0-					31
01	434	N	72	-0-	-362	-0-	7	1	65	3	N	-0-					31
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	5	1	54	3	N	-0-					31
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					31
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					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
11	2970	X	2523	-0-	-447	-0-	222	1	2301	3	N	-0-	2	1			1
12	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	235	1	2297	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2542	X	1522	-0-	-1020	-0-	143	1	1378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2352	X	2295	-0-	-57	-0-	202	1	2089	3	N	4	3	1			2
							4	9									
*03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	234	1	2307	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	197	1	2150	3	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

11	270	X	111	-0-	-159	-0-	17	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	101	-0-	-178	-0-	16	1	85	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	95	-0-	-184	-0-	15	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

11	454	X	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	446	-0-	-19	-0-	69	1	377	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	455	-0-	-10	-0-	73	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	56	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	54	1	338	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

11	5220	X	2779	-0-	-2441	-0-	250	1	2528	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	294	1	2858	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	268	1	2589	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	214	1	2211	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	247	1	2425	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	208	1	2267	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
11	888 X	888	-0-	-0-	-0-	139	1	749	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	856 X	856	-0-	-0-	-0-	133	1	723	3	Y	-0-					-0-
01	870 X	870	-0-	-0-	-0-	140	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	90	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	868 N	742	-0-	-126	-0-	111	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	840 N	779	-0-	-61	-0-	108	1	671	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

11	3720 X	3409	-0-	-311	-0-	331	1	3076	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
12	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	377	1	3381	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
01	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	338	1	2957	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	165	1	1579	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
03	2356 X	493	-0-	-1863	-0-	64	1	429	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2280 X	400	-0-	-1880	-0-	54	1	346	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	25	-0-	25	25	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	26	-0-	26	51	4	1	22	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

11	1110 X	379	-0-	-731	-0-	51	1	328	3	Y	-0-					1
12	1147 X	426	-0-	-721	-0-	58	1	368	3	Y	-0-					1
01	1147 X	223	-0-	-924	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					1
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	Y	-0-					1
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	65	1	500	3	Y	-0-					1
*04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

11	750 N	692	-0-	-58	-0-	61	1	631	3	N	-0-	1	1			-0-
12	744 N	709	-0-	-35	-0-	66	1	643	3	N	-0-					-0-
01	713 N	665	-0-	-48	-0-	62	1	602	3	N	1					1
						1	9									
02	644 N	560	-0-	-84	-0-	49	1	511	3	N	-0-	1	1			-0-
03	713 N	595	-0-	-118	-0-	55	1	539	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	630 N	572	-0-	-58	-0-	48	1	523	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	6570	X	3680	-0-	-2890	-0-	324	1	3355	3	N	1	3	1			2
							1	9									
12	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	352	1	3436	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	349	1	3368	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	286	1	2947	3	N	4	5	1			2
							4	9									
*03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	327	1	3221	3	N	5	5	1			2
							6	9									
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	267	1	2909	3	N	4	4	1			2
							4	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

11	5010	X	4101	-0-	-909	-0-	640	1	3458	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	5084	X	3715	-0-	-1369	-0-	576	1	3139	3	Y	-0-					2
01	4960	X	3910	-0-	-1050	-0-	629	1	3280	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	404	1	2462	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4619	X	3390	-0-	-1229	-0-	579	1	2810	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	570	1	2716	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

11	480	N	450	-0-	-30	-0-	40	1	410	3	N	-0-					25
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	42	1	414	3	N	-0-					25
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	43	1	413	3	N	-0-					25
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	36	1	367	3	N	-0-	1	1			24
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	40	1	397	3	N	1	1	1			24
							1	9									
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	34	1	370	3	N	-0-					24

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	141	1	760	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	X	916	-0-	-14	-0-	142	1	774	3	Y	-0-					-0-
01	930	X	851	-0-	-79	-0-	137	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	103	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	105	1	653	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

11	960	X	878	-0-	-82	-0-	98	1	780	3	Y	-0-	1	1			5
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	110	1	906	3	Y	1					6
							1	9									
01	806	X	705	-0-	-101	-0-	89	1	616	3	Y	-0-					6
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	69	1	417	3	Y	-0-					6
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	439	3	Y	-0-					6
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	3	Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

11	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	128	1	1327	3	N	-0-	1	1			1
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	136	1	1325	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	136	1	1311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	113	1	1170	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	131	1	1285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	110	1	1199	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	85	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	682	-0-	-5890	-0-	106	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	698	-0-	-5874	-0-	112	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	348	-0-	-334	-0-	52	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	547	-0-	-143	-0-	76	1	471	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	720	N	655	-0-	-65	-0-	58	1	597	3	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	679	-0-	-34	-0-	63	1	616	3	N	-0-					-0-
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	63	1	610	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	51	1	529	3	N	-0-	1	1			-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	59	1	579	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	53	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

11	330	N	118	-0-	-212	-0-	10	1	108	3	N	-0-					1
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					1
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-					1
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					1
*04	210	N	142	-0-	-68	-0-	12	1	130	3	N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	82	1	443	3	N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	79	1	433	3	N	-0-					-0-
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	84	1	437	3	N	-0-					-0-
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	50	1	356	3	N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	64	1	359	3	N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	63	1	394	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

11	540	N	479	-0-	-61	-0-	42	1	437	3	N	-0-					1
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	45	1	441	3	N	-0-					1
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	46	1	446	3	N	-0-					1
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	38	1	395	3	N	-0-	1	1			-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	44	1	434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

11	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-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
11	300	X	292	-0-	-8	-0-	46	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	282	X	282	-0-	-0-	-0-	44	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	36	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	35	1	217	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

11	835	X	835	-0-	-0-	-0-	130	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	800	-0-	-37	-0-	124	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	837	X	814	-0-	-23	-0-	131	1	683	3	Y	-0-					-0-
02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	102	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	98	1	609	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

11	4350	X	4200	-0-	-150	-0-	656	1	3542	3	Y	2	2	1			68
							2	9									
12	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	660	1	3597	3	Y	31	80	1			19
							34	9									
01	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	675	1	3520	3	Y	12	1	1			30
							13	9									
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	396	1	2794	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
*03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	494	1	2795	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	481	1	3000	3	Y	1	1	1			30
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					12
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					12

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	131	1	723	3	N	2					136
							2	9									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	140	1	777	3	N	12					148
							13	9									
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	153	1	810	3	N	2					150
							2	9									
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	90	1	622	3	N	6					156
							7	9									
03	930	N	690	-0-	-240	-0-	100	1	587	3	N	3					159
							3	9									
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	116	1	733	3	N	5					164
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	110	1	594	3	N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	109	1	595	3	N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	597	3	N	-0-					-0-
02	644	N	412	-0-	-232	-0-	51	1	361	3	N	-0-					-0-
03	713	N	268	-0-	-445	-0-	40	1	228	3	N	-0-					-0-
04	690	N	388	-0-	-302	-0-	54	1	334	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	12	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	51	1	276	3	N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	48	1	249	3	N	-0-					-0-
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
03	341	N	214	-0-	-127	-0-	32	1	182	3	N	-0-					-0-
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	36	1	226	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

11	600	N	537	-0-	-63	-0-	47	1	490	3	N	-0-					97
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	48	1	464	3	N	-0-					97
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	48	1	466	3	N	-0-					97
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	36	1	372	3	N	1	1	1			97
							1	9									
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	43	1	421	3	N	1	1	1			97
							1	9									
04	510	N	426	-0-	-84	-0-	36	1	390	3	N	-0-					97

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2015	-0-	-235	-0-	315	1	1699	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	308	1	1682	3	N	-0-					1
01	2170	X	2023	-0-	-147	-0-	325	1	1697	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	167	1	1181	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2108	X	1280	-0-	-828	-0-	192	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2010	X	1516	-0-	-494	-0-	209	1	1306	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2615	-0-	-55	-0-	408	1	2206	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	435	1	2372	3	Y	-0-	2	1			16
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	448	1	2337	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	258	1	1819	3	Y	1	2	1			16
							1	9									
03	2821	X	2031	-0-	-790	-0-	305	1	1725	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
04	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	334	1	2085	3	Y	1	1	1			16
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2100	-0-	-300	-0-	283	1	1816	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2480	X	2071	-0-	-409	-0-	281	1	1790	3	Y	-0-					1
01	2480	X	1950	-0-	-530	-0-	278	1	1671	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	261	1	1579	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	221	1	1707	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	241	1	1731	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	323	1	1746	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	306	1	1669	3	N	-0-					1
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	322	1	1680	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	190	1	1341	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
*03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	227	1	1283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	230	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1542	-0-	-138	-0-	397	1	1144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	X	1499	-0-	-237	-0-	406	1	1093	3	Y	-0-					1
01	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	423	1	1167	3	Y	-0-					1
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	139	1	850	3	Y	-0-					1
*03	1612	X	1283	-0-	-329	-0-	219	1	1064	3	Y	-0-					1
04	1530	X	1207	-0-	-323	-0-	209	1	998	3	Y	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	40	1	218	3	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	210	3	N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	26	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	31	1	177	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	31	1	193	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

11	960	N	693	-0-	-267	-0-	93	1	600	3	N	-0-					1
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	85	1	543	3	N	-0-					1
01	806	N	474	-0-	-332	-0-	68	1	406	3	N	-0-					1
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	73	1	444	3	N	-0-					1
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	3	N	-0-					1
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	78	1	562	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

11	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	112	1	1164	3	N	-0-	1	1			6
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	118	1	1153	3	N	4	8	1			2
							4	9									
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	117	1	1133	3	N	3	1	1			4
							3	9									
02	1204	N	1086	-0-	-118	-0-	96	1	990	3	N	-0-	2	1			2
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	114	1	1122	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	94	1	1022	3	N	2	1	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

11	4290	X	2241	-0-	-2049	-0-	197	1	2043	3	N	1	2	1			63
							1	9									
12	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	216	1	2109	3	N	1	1	1			63
							1	9									
01	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	213	1	2061	3	N	1	1	1			63
							1	9									
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	177	1	1825	3	N	3	3	1			63
							3	9									
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	204	1	2008	3	N	3	3	1			63
							3	9									
04	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	171	1	1866	3	N	2	2	1			63
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	144	1	1492	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1639	-0-	-314	-0-	152	1	1486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1608	-0-	-345	-0-	151	1	1456	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1596	X	1401	-0-	-195	-0-	124	1	1275	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	144	1	1421	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	119	1	1295	3	N	2	2	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

11	3000	X	1934	-0-	-1066	-0-	170	1	1764	3	N	-0-	2	1			10
12	2573	X	2359	-0-	-214	-0-	219	1	2134	3	N	5	12	1			3
							6	9									
01	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	196	1	1895	3	N	5	1	1			7
							6	9									
02	2128	X	1708	-0-	-420	-0-	151	1	1557	3	N	-0-	3	1			4
*03	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	194	1	1910	3	N	-0-	3	1			1
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	162	1	1772	3	N	3	2	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	372	1	2389	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	355	1	2264	3	N	-0-					1
01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	364	1	2184	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	326	1	1975	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
*03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	260	1	2009	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	289	1	2079	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	59	1	321	3	N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	57	1	313	3	N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	58	1	305	3	N	-0-					-0-
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	41	1	231	3	N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	42	1	263	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2066	-0-	-904	-0-	206	1	1859	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2294	X	2090	-0-	-204	-0-	217	1	1872	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	2294	X	2039	-0-	-255	-0-	214	1	1824	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1568	-0-	-420	-0-	142	1	1424	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	158	1	1459	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	131	1	1263	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

11	540	X	509	-0-	-31	-0-	80	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	488	-0-	-70	-0-	76	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	558	X	472	-0-	-86	-0-	76	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	60	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	60	1	372	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

11	1680	X	1218	-0-	-462	-0-	164	1	1054	3	Y	-0-	1	1			1
12	1736	X	1168	-0-	-568	-0-	158	1	1010	3	Y	-0-					1
01	1736	X	1079	-0-	-657	-0-	154	1	925	3	Y	-0-					1
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	116	1	819	3	Y	-0-					1
*03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	152	1	859	3	Y	-0-					1
*04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	141	1	882	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	230	1	2974	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	216	1	2690	3	N	-0-					2
01	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	254	1	2936	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	226	1	2507	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	3317	X	2739	-0-	-578	-0-	246	1	2492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	236	1	2637	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	574	1	3687	3	N	21	2	1			59
							23	9									
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	572	1	3642	3	N	-0-					59
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	618	1	3710	3	N	1	1	1			59
							1	9									
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	425	1	2998	3	N	1	1	0	1	1	58
							1	9									
*03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	497	1	2810	3	N	1	1	1			58
							1	9									
*04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	489	1	3047	3	N	1	1	1			58
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1125	-0-	-165	-0-	151	1	973	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1333	X	1086	-0-	-247	-0-	147	1	939	3	N	-0-					1
01	1333	X	987	-0-	-346	-0-	141	1	846	3	N	-0-					1
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	133	1	804	3	N	-0-					1
*03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	113	1	874	3	N	-0-					1
*04	960	N	953	-0-	-7	-0-	116	1	837	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

11	630	N	444	-0-	-186	-0-	39	1	405	3	N	-0-					1
12	527	N	443	-0-	-84	-0-	41	1	402	3	N	-0-					1
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	3	N	-0-					1
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	33	1	337	3	N	-0-	1	1			-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	38	1	370	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

11	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

11	1110	X	919	-0-	-191	-0-	124	1	795	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	687	-0-	-460	-0-	93	1	594	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	855	-0-	-292	-0-	122	1	733	3	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	112	1	680	3	N	-0-					-0-
*03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	97	1	749	3	N	-0-					-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	104	1	749	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	957	1	5172	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	6200	X	6078	-0-	-122	-0-	942	1	5136	3	N	-0-					3
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	995	1	5190	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	601	1	4245	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									
03	6324	X	4708	-0-	-1616	-0-	707	1	3999	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	6120	X	5061	-0-	-1059	-0-	699	1	4360	3	N	2	2	1			2
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	273	1	2662	3	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	289	1	2679	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	283	1	2609	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	238	1	2310	3	N	4	4	1			2
							4	9									
*03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	274	1	2618	3	N	3	4	1			1
							3	9									
*04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	239	1	2465	3	N	4	3	1			2
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

11	780	N	582	-0-	-198	-0-	79	1	503	3	N	-0-					-0-
12	744	N	550	-0-	-194	-0-	75	1	475	3	N	-0-					-0-
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	78	1	462	3	N	-0-					-0-
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	58	1	355	3	N	-0-					-0-
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	50	1	383	3	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	58	1	415	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

11	780	N	675	-0-	-105	-0-	59	1	616	3	N	-0-	1	1			-0-
12	744	N	709	-0-	-35	-0-	66	1	643	3	N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	53	1	544	3	N	-0-	1	1			-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	63	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	50	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

11	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	761	1	4110	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	750	1	4088	3	N	-0-					2
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	798	1	4160	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	3500	1	24702	3	N	17	6	0	2	1	11
							19	9									
03	5022	X	4342	-0-	-680	-0-	652	1	3689	3	N	1	11	1			1
							1	9									
04	4860	X	4042	-0-	-818	-0-	558	1	3482	3	N	2	1	1			2
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

11	3480	X	3218	-0-	-262	-0-	828	1	2388	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3596	X	3236	-0-	-360	-0-	877	1	2359	3	N	-0-					1
01	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	883	1	2436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	304	1	1854	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	474	1	2298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	466	1	2221	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	178	1 9	1708	3	N	1	2	1			1
12	2139	X	1832	-0-	-307	-0-	179	1 9	1652	3	N	1	1	1			1
01	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	180	1 9	1631	3	N	1	1	1			1
02	1820	X	1621	-0-	-199	-0-	147	1 9	1472	3	N	2	2	1			1
03	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	166	1 9	1581	3	N	2	2	1			1
04	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	139	1 9	1458	3	N	2	2	1			1

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

11	900	N	548	-0-	-352	-0-	74	1	474	3	N	-0-					1
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	76	1	486	3	N	-0-					1
01	589	N	495	-0-	-94	-0-	71	1	424	3	N	-0-					1
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	71	1	427	3	N	-0-					1
*03	558	N	500	-0-	-58	-0-	57	1	443	3	N	-0-					1
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	593	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

11	9210	X	9097	-0-	-113	-0-	653	1 9	8437	3	N	6	5	1			4
12	9362	X	8449	-0-	-913	-0-	629	1	7820	3	N	-0-					4
01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	732	1 9	8478	3	N	3	3	1			4
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	637	1 9	7055	3	N	5	3	0	3	1	3
03	9393	X	7750	-0-	-1643	-0-	697	1 9	7050	3	N	3	3	1			3
04	9090	X	8110	-0-	-980	-0-	666	1 9	7441	3	N	3	3	1			3

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

11	2400	X	1847	-0-	-553	-0-	163	1 9	1683	3	N	1	2	1			1
12	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	169	1 9	1645	3	N	1	1	1			1
01	2139	X	1796	-0-	-343	-0-	168	1 9	1627	3	N	1	1	1			1
02	1792	X	1572	-0-	-220	-0-	139	1 9	1431	3	N	2	2	1			1
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	161	1 9	1580	3	N	2	2	1			1
04	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	141	1 9	1534	3	N	2	2	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	950	-0-	-40	-0-	84	1	865	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1010	3	N	1	3	1			1
							1	9									
01	961	N	867	-0-	-94	-0-	81	1	780	3	N	5	1	1			5
							6	9									
02	896	N	645	-0-	-251	-0-	57	1	587	3	N	1	1	1			5
							1	9									
03	1116	N	760	-0-	-356	-0-	70	1	689	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	62	1	673	3	N	2	1	1			5
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

11	750	N	563	-0-	-187	-0-	76	1	487	3	N	-0-					-0-
12	620	N	551	-0-	-69	-0-	75	1	476	3	N	-0-					-0-
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	76	1	454	3	N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	68	1	411	3	N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	57	1	436	3	N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	62	1	441	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

11	5316	X	4134	-0-	-1182	-0-	462	1	3669	3	N	3	2	1			124
							3	9									
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	508	1	3975	3	N	6	69	1			61
							7	9									
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	520	1	3933	3	N	3	2	1			62
							3	9									
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	390	1	3042	3	N	4	1	0	4	1	61
							4	9									
*03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	339	1	2985	3	N	4	3	1			62
							4	9									
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	365	1	3263	3	N	3	3	1			62
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 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-

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	188	1	1017	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	210	1	1145	3	N	-0-					1
01	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	270	1	1410	3	N	-0-					1
02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	173	1	1221	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1364 X	1261	-0-	-103	-0-	189	1	1071	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1620 X	1407	-0-	-213	-0-	194	1	1212	3	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	959	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	102	1	997	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	65	1	672	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1085 N	867	-0-	-218	-0-	80	1	787	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	84	1	917	3	N	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	877	1	5638	3	N	-0-	3	1			3
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	863	1	5496	3	N	-0-					3
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	884	1	5303	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	518	1	3655	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									
*03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	577	1	3265	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	586	1	3654	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

11	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	104	1	1073	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1271	N	1195	-0-	-76	-0-	111	1	1083	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	112	1	1079	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	90	1	933	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	104	1	1028	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	86	1	939	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

11	1800	N	1493	-0-	-307	-0-	132	1	1361	3	N	-0-	1	1			1
12	1674	N	1486	-0-	-188	-0-	138	1	1347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	137	1	1321	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1400	N	1247	-0-	-153	-0-	110	1	1135	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	137	1	1345	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	113	1	1228	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

11	630	N	490	-0-	-140	-0-	66	1	424	3	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	91	1	582	3	N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	90	1	540	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	86	1	518	3	N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	73	1	563	3	N	-0-					-0-
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	75	1	540	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	119	1	644	3	N	-0-					-0-
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	114	1	623	3	N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	127	1	661	3	N	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	72	1	507	3	N	-0-					-0-
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	92	1	521	3	N	-0-					-0-
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	91	1	564	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

11	1050	X	828	-0-	-222	-0-	111	1	716	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	X	798	-0-	-287	-0-	108	1	690	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	740	-0-	-345	-0-	106	1	634	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	101	1	611	3	N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	88	1	678	3	N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	604	1	4647	3	N	3	4	1			4
							3	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	613	1	4625	3	N	1	1	1			4
							1	9									
01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	619	1	4466	3	N	3	2	1			5
							3	9									
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	345	1	2432	3	N	6	6	1			5
							7	9									
03	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	388	1	2195	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	392	1	2445	3	N	2	2	1			5
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	90	1	577	3	N	-0-					-0-
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	86	1	546	3	N	-0-					-0-
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	90	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	524	-0-	-92	-0-	65	1	459	3	N	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	81	1	460	3	N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	77	1	481	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

11	270	N	89	-0-	-181	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
01	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	68	1	437	3	N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	66	1	418	3	N	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	69	1	413	3	N	-0-					-0-
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	60	1	366	3	N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	49	1	381	3	N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	55	1	396	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	940	1	5080	3	N	4	3	1			3
							4	9									
12	5983	X	5895	-0-	-88	-0-	914	1	4981	3	N	-0-					3
01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	970	1	5058	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	592	1	4176	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									
03	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	693	1	3917	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	696	1	4337	3	N	2	2	1			2
							2	9									

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	98	1	934	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	104	1	938	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	104	1	922	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	86	1	806	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	93	1	882	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	83	1	839	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	X	971	-0-	-0-	-0-	152	1	819	3	N	-0-	1	1			-0-
12	979	X	979	-0-	-0-	-0-	152	1	827	3	N	-0-					-0-
01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	155	1	810	3	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	N	-0-					-0-
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	106	1	599	3	N	-0-					-0-
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	108	1	673	3	N	-0-					-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
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	101	1	545	3	N	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	100	1	546	3	N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	104	1	540	3	N	-0-					-0-
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	50	1	354	3	N	-0-					-0-
03	651	N	453	-0-	-198	-0-	68	1	385	3	N	-0-					-0-
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	76	1	471	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	330	1	1782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2170	X	1989	-0-	-181	-0-	308	1	1681	3	N	-0-					1
01	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	340	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	182	1	1282	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2170	X	1625	-0-	-545	-0-	244	1	1380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	X	1474	-0-	-626	-0-	204	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

11	660	N	623	-0-	-37	-0-	84	1	539	3	N	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	82	1	520	3	N	-0-					-0-
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	85	1	511	3	N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	76	1	462	3	N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	63	1	483	3	N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	67	1	483	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

11	570	N	533	-0-	-37	-0-	72	1	461	3	N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	66	1	423	3	N	-0-					-0-
01	527	N	502	-0-	-25	-0-	72	1	430	3	N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	53	1	372	3	N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	66	1	372	3	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	64	1	401	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

11	210	N	206	-0-	-4	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

11	2160	X	2132	-0-	-28	-0-	333	1	1798	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	323	1	1763	3	N	-0-					1
01	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	336	1	1754	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	190	1	1338	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2201	X	1580	-0-	-621	-0-	237	1	1342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2130	X	1766	-0-	-364	-0-	244	1	1521	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	298	1	1914	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	X	2138	-0-	-125	-0-	290	1	1848	3	N	-0-					1
01	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	314	1	1884	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	269	1	1627	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	215	1	1657	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2220	X	1998	-0-	-222	-0-	244	1	1753	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

11	2640	X	2296	-0-	-344	-0-	309	1	1986	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2728	X	2213	-0-	-515	-0-	300	1	1913	3	N	-0-					1
01	2666	X	2110	-0-	-556	-0-	301	1	1808	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	269	1	1627	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	231	1	1786	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2310	X	2022	-0-	-288	-0-	247	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					7
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

11	6150	X	3201	-0-	-2949	-0-	282	1	2919	3	N	-0-	3	1			1
12	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	306	1	2987	3	N	2	2	1			1
							2	9									
01	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	304	1	2934	3	N	4	2	1			3
							4	9									
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	248	1	2562	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	286	1	2813	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	255	1	2781	3	N	3	3	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

11	240	N	213	-0-	-27	-0-	33	1	180	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	32	1	174	3	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	32	1	169	3	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2632	-0-	-38	-0-	411	1	2219	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	403	1	2196	3	N	-0-					1
01	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	421	1	2194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	284	1	1728	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	339	1	1647	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2640	X	2269	-0-	-371	-0-	393	1	1875	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

11	600	X	177	-0-	-423	-0-	24	1	153	3	N	-0-					1
12	589	X	152	-0-	-437	-0-	21	1	131	3	N	-0-					1
01	589	X	90	-0-	-499	-0-	13	1	77	3	N	-0-					1
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					1
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-					1
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	37	1	381	3	N	-0-					34
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	39	1	378	3	N	-0-					34
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	39	1	373	3	N	-0-					34
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	32	1	327	3	N	1	1	1			34
							1	9									
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	37	1	364	3	N	1	1	1			34
							1	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					34

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	624	1 3 9	3370	3	N	3	2	1			2
12	4123	X	4063	-0-	-60	-0-	630	1	3433	3	N	-0-					2
01	4061	X	4056	-0-	-5	-0-	653	1 1 9	3402	3	N	1	1	1			2
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	358	1 1 9	2525	3	N	1	1	0	1	1	1
03	4123	X	2577	-0-	-1546	-0-	387	1 1 9	2189	3	N	1	1	1			1
04	3990	X	3219	-0-	-771	-0-	445	1 1 9	2773	3	N	1	1	1			1

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
11	7980	X	4293	-0-	-3687	-0-	378	1 1 9	3914	3	N	1	4	1			2
12	4960	X	4424	-0-	-536	-0-	411	1 3 9	4010	3	N	3	3	1			2
01	4960	X	4405	-0-	-555	-0-	413	1 4 9	3988	3	N	4	3	1			3
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	332	1 7 9	3427	3	N	6	6	1			3
03	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	385	1 6 9	3788	3	N	5	6	1			2
04	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	324	1 4 9	3537	3	N	4	4	1			2

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
11	3300	X	2922	-0-	-378	-0-	393	1 2 9	2527	3	N	2	2	1			1
12	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	385	1	2452	3	N	-0-					1
01	3379	X	2701	-0-	-678	-0-	386	1 1 9	2314	3	N	1	1	1			1
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	336	1 2 9	2034	3	N	2	1	0	1	1	1
03	3038	X	2517	-0-	-521	-0-	289	1 1 9	2227	3	N	1	1	1			1
04	2910	X	2625	-0-	-285	-0-	320	1 1 9	2304	3	N	1	1	1			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
11	1710	X	1417	-0-	-293	-0-	191	1 1 9	1225	3	N	1	1	1			1
12	1643	X	1366	-0-	-277	-0-	185	1	1181	3	N	-0-					1
01	1519	X	1365	-0-	-154	-0-	195	1	1170	3	N	-0-					1
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	163	1	984	3	N	-0-					1
*03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	140	1	1083	3	N	-0-					1
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	161	1 1 9	1157	3	N	1	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	3100	N	3698	-0-	598	598	528	1	3169	3	N	1					11
							1	9									
02	2800	N	2865	-0-	65	663	355	1	2508	3	N	2	1	0	1	1	11
							2	9									
*03	3016	N	2353	-0-	-663	-0-	353	1	1999	3	N	1	1	1			11
							1	9									
04	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	341	1	2129	3	N	1	1	1			11
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

11	390	N	371	-0-	-19	-0-	33	1	338	3	N	-0-					1
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	34	1	333	3	N	-0-					1
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	N	-0-					1
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	29	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	3	N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	28	1	303	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	72	1	746	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	961	N	399	-0-	-562	-0-	37	1	362	3	N	-0-					4
01	682	N	381	-0-	-301	-0-	36	1	345	3	N	-0-					4
02	756	N	609	-0-	-147	-0-	54	1	554	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	N	1	1	1			4
							1	9									
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	70	1	765	3	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

11	9540	X	5259	-0-	-4281	-0-	463	1	4795	3	N	1	5	1			2
							1	9									
12	5921	X	5069	-0-	-852	-0-	471	1	4595	3	N	3	3	1			2
							3	9									
01	5921	X	4966	-0-	-955	-0-	465	1	4495	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	267	1	2760	3	N	4	6	1			2
							4	9									
*03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	550	1	5410	3	N	7	6	1			3
							8	9									
04	5250	X	3613	-0-	-1637	-0-	303	1	3306	3	N	4	5	1			2
							4	9									

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

11	450	N	444	-0-	-6	-0-	69	1	375	3	N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	66	1	357	3	N	-0-					-0-
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	64	1	333	3	N	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	44	1	313	3	N	-0-					-0-
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	55	1	312	3	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	53	1	328	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	32	1	172	3	N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	29	1	157	3	N	-0-					-0-
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	30	1	155	3	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4557	-0-	-63	-0-	613	1	3940	3	N	4	3	1			2
							4	9									
12	4774	X	4349	-0-	-425	-0-	590	1	3759	3	N	-0-					2
01	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	634	1	3804	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	423	1	2988	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	4712	X	3292	-0-	-1420	-0-	494	1	2796	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	4560	X	3519	-0-	-1041	-0-	486	1	3032	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	983	-0-	-397	-0-	132	1	851	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	137	1	871	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	119	1	715	3	N	-0-					-0-
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	125	1	759	3	N	-0-					-0-
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	122	1	941	3	N	-0-					-0-
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	126	1	904	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	88	1	475	3	N	-0-					-0-
12	589	N	547	-0-	-42	-0-	85	1	462	3	N	-0-					-0-
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	89	1	464	3	N	-0-					-0-
02	532	N	361	-0-	-171	-0-	45	1	316	3	N	-0-					-0-
03	558	N	331	-0-	-227	-0-	50	1	281	3	N	-0-					-0-
04	540	N	321	-0-	-219	-0-	44	1	277	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	25	1	257	3	N	-0-					35
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	24	1	238	3	N	-0-					35
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	24	1	227	3	N	-0-					35
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	19	1	199	3	N	-0-					35
*03	248	N	221	-0-	-27	-0-	20	1	201	3	N	-0-					35
*04	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	3	N	-0-					35

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	77	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
12	930	N	884	-0-	-46	-0-	82	1	801	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	82	1	791	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	67	1	696	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	79	1	775	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	66	1	725	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

11	2280	X	2086	-0-	-194	-0-	537	1	1548	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2356	X	1904	-0-	-452	-0-	516	1	1388	3	N	-0-					1
01	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	550	1	1517	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	206	1	1254	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	304	1	1473	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	312	1	1488	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	298	1	3843	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	4123	X	3600	-0-	-523	-0-	268	1	3332	3	N	-0-					2
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	328	1	3796	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	292	1	3234	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4278	X	3528	-0-	-750	-0-	317	1	3209	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	310	1	3465	3	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

11	2040	X	1802	-0-	-238	-0-	256	1	1545	3	N	1	1	1			31
							1	9									
12	2108	X	1754	-0-	-354	-0-	249	1	1505	3	N	-0-					31
01	2108	X	1709	-0-	-399	-0-	256	1	1452	3	N	1	1	1			31
							1	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	210	1	1338	3	N	2	1	0	1	1	31
							2	9									
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	201	1	1412	3	N	1	1	1			31
							1	9									
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	215	1	1472	3	N	1	1	1			31
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

11	1320 N	1163	-0-	-157	-0-	102	1	1060	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1240 N	1138	-0-	-102	-0-	106	1	1031	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	110	1	1064	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1092 N	1034	-0-	-58	-0-	91	1	941	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	102	1	1007	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	85	1	926	3	N	1	1	1			1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	77	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
12	961 N	873	-0-	-88	-0-	81	1	791	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
01	930 N	749	-0-	-181	-0-	70	1	677	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	812 N	615	-0-	-197	-0-	54	1	561	3	N	-0-	1	1			-0-
03	868 N	681	-0-	-187	-0-	63	1	617	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	720 N	593	-0-	-127	-0-	50	1	542	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

11	1710 N	1488	-0-	-222	-0-	131	1	1357	3	N	-0-	1	1			1
12	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	140	1	1371	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	138	1	1329	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-	112	1	1161	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	134	1	1314	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	101	1	1106	3	N	1	1	1			1
						1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5091	-0-	-459	-0-	685	1	4403	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	685	1	4362	3	N	-0-					2
01	5580	X	4798	-0-	-782	-0-	685	1	4111	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	556	1	3363	3	N	3	1	0	2	1	2
							3	9									
03	5301	X	4250	-0-	-1051	-0-	487	1	3761	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	5100	X	4515	-0-	-585	-0-	551	1	3962	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	509	1	2750	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	501	1	2733	3	N	-0-					2
01	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	540	1	2815	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	315	1	2220	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
*03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	341	1	1926	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	369	1	2300	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	101	1	1051	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	107	1	1047	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	109	1	1053	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	85	1	880	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	101	1	989	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	80	1	870	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	445	-0-	-245	-0-	60	1	385	3	N	-0-					1
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	61	1	390	3	N	-0-					1
01	527	N	338	-0-	-189	-0-	48	1	290	3	N	-0-					1
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	54	1	329	3	N	-0-					1
*03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	N	-0-					1
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

11	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	1157	1	6251	3	N	5	4	1			3
							6	9									
12	7378	X	7283	-0-	-95	-0-	1129	1	6154	3	N	-0-					3
01	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1190	1	6206	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	695	1	4905	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									
03	5766	X	5168	-0-	-598	-0-	776	1	4390	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	794	1	4952	3	N	2	2	1			2
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

11	1290	N	1202	-0-	-88	-0-	104	1	1077	3	N	19	1	1			106
							21	9									
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	110	1	1074	3	N	18	88	1			36
							20	9									
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	109	1	1050	3	N	23	1	1			58
							25	9									
02	1120	N	1041	-0-	-79	-0-	90	1	931	3	N	18	2	1			74
							20	9									
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	105	1	1032	3	N	24	2	1			96
							26	9									
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	88	1	962	3	N	32	1	1			127
							35	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

11	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	223	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	223	1	1420	3	N	-0-					1
01	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	240	1	1439	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	157	1	1107	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1643	N	1070	-0-	-573	-0-	161	1	909	3	N	-0-					1
*04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	168	1	1046	3	N	-0-					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

11	5010	X	4278	-0-	-732	-0-	668	1	3607	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	4991	X	4185	-0-	-806	-0-	649	1	3536	3	N	-0-					2
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	671	1	3497	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	331	1	2335	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4433	X	2339	-0-	-2094	-0-	351	1	1987	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	4290	X	2554	-0-	-1736	-0-	353	1	2200	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	23	1	229	3	N	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	21	1	211	3	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	3	N	-0-					-0-
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	77	1	414	3	N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	75	1	410	3	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	77	1	402	3	N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	46	1	327	3	N	-0-					-0-
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	55	1	313	3	N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	51	1	318	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	588	-0-	-132	-0-	79	1	509	3	N	-0-					-0-
12	713	X	607	-0-	-106	-0-	82	1	525	3	N	-0-					-0-
01	651	X	521	-0-	-130	-0-	74	1	447	3	N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	3	N	-0-					-0-
03	620	N	453	-0-	-167	-0-	52	1	401	3	N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	62	1	446	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3070	-0-	70	70	480	1	2590	3	N	-0-					-0-
12	1845	N	1775	-0-	-70	-0-	275	1	1500	3	N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	73	1	379	3	N	-0-					-0-
02	1624	X	340	-0-	-1284	-0-	42	1	298	3	N	-0-					-0-
03	1798	X	368	-0-	-1430	-0-	55	1	313	3	N	-0-					-0-
04	1740	X	340	-0-	-1400	-0-	47	1	293	3	N	-0-					-0-

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
11	T. A.		989	-0-	989	1106	133	1	856	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		90	-0-	90	1196	8	1	53	3	N	26	12	1			14
							29	9									
01	1291	X	95	-0-	-1196	-0-	11	1	65	3	N	17					31
							19	9									
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	6	1	33	3	N	20					51
							22	9									
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	31	3	N	3	31	1			23
							3	9									
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	N	-0-					23

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	467	1	2524	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	452	1	2463	3	N	-0-					1
01	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	459	1	2393	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	260	1	1832	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3100	X	2062	-0-	-1038	-0-	310	1	1751	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2193	-0-	-807	-0-	303	1	1889	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	7	1	36	3	N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

11	1980	X	1721	-0-	-259	-0-	221	1	1499	3	N	1	1	1			136
							1	9									
12	1891	X	1667	-0-	-224	-0-	217	1	1450	3	N	-0-					136
01	1860	X	1617	-0-	-243	-0-	220	1	1396	3	N	1	1	1			136
							1	9									
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	185	1	1192	3	N	1	1	1			136
							1	9									
*03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	161	1	1283	3	N	1	1	1			136
							1	9									
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	174	1	1314	3	N	1	1	1			136
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

11	360	N	307	-0-	-53	-0-	48	1	259	3	N	-0-					-0-
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	46	1	251	3	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	48	1	250	3	N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	29	1	204	3	N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	34	1	210	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

11	480	N	473	-0-	-7	-0-	74	1	399	3	N	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	70	1	384	3	N	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	74	1	388	3	N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	47	1	331	3	N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	58	1	330	3	N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	55	1	346	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1171	-0-	-449	-0-	158	1	1013	3	N	-0-	1	1			1
12	1519	X	1172	-0-	-347	-0-	159	1	1013	3	N	-0-					1
01	1550	X	1469	-0-	-81	-0-	210	1	1259	3	N	-0-					1
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	138	1	842	3	N	-0-					1
*03	1550	X	1283	-0-	-267	-0-	219	1	1064	3	N	-0-					1
04	1410	X	1057	-0-	-353	-0-	183	1	874	3	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

11	1110	X	1038	-0-	-72	-0-	140	1	898	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1147	X	1014	-0-	-133	-0-	138	1	876	3	N	-0-					-0-
01	1147	X	988	-0-	-159	-0-	141	1	847	3	N	-0-					-0-
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	123	1	747	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	101	1	780	3	N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	113	1	811	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

11	1710	N	1457	-0-	-253	-0-	127	1	1312	3	N	16	178	1			36
							18	9									
12	1612	N	1345	-0-	-267	-0-	124	1	1213	3	N	7	1	1			42
							8	9									
01	1612	N	1221	-0-	-391	-0-	114	1	1099	3	N	7	1	1			48
							8	9									
02	1372	N	902	-0-	-470	-0-	79	1	815	3	N	7	1	1			54
							8	9									
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	112	1	1105	3	N	9	1	1			62
							10	9									
04	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	84	1	911	3	N	6	1	1			67
							7	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	124	1	1283	3	N	-0-	1	1			1
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	131	1	1281	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	130	1	1260	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	104	1	1075	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	120	1	1181	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	104	1	1135	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	3660	-0-	-3120	-0-	322	1	3338	3	N	-0-	3	1			2
12	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	370	1	3613	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	372	1	3593	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	301	1	3102	3	N	4	5	1			2
							4	9									
03	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	349	1	3433	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	294	1	3211	3	N	4	4	1			2
							4	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	3	N	-0-					1
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	46	1	448	3	N	-0-	1	1			-0-
01	558	N	398	-0-	-160	-0-	37	1	360	3	N	1					1
							1	9									
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	42	1	432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	1					1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	179	1	1480	3	N	1	6	1			1
							1	9									
12	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	185	1	1480	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	188	1	1452	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	N	1407	-0-	-133	-0-	156	1	1250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	150	1	1329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	144	1	1295	3	N	1	1	1			1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	323	3	N	3					80
							3	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	58	1	316	3	N	9					89
							10	9									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	61	1	316	3	N	-0-					89
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	38	1	266	3	N	11					100
							12	9									
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	45	1	252	3	N	2					102
							2	9									
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	45	1	279	3	N	10					112
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	801	-0-	-129	-0-	71	1	730	3	N	-0-	1	1			-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	77	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	54	1	522	3	N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	65	1	671	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	75	1	734	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1672	-0-	-518	-0-	147	1	1524	3	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	X	1661	-0-	-292	-0-	154	1	1506	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1953	X	1671	-0-	-282	-0-	157	1	1513	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	X	1255	-0-	-369	-0-	111	1	1142	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	160	1	1571	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	122	1	1336	3	N	2	2	1			1
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	727	1	2096	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3069	X	2745	-0-	-324	-0-	744	1	2001	3	N	-0-					2
01	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	751	1	2074	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	305	1	1857	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2914	X	2220	-0-	-694	-0-	379	1	1840	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2820	X	2313	-0-	-507	-0-	401	1	1911	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	59	1	324	3	N	-0-					-0-
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	62	1	324	3	N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	39	1	276	3	N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	49	1	276	3	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	47	1	296	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

11	71052 X	71052	-0-	-0-	-0-	9561	1	61429	3	N	56	4	0	41	1	85
						62	9									
12	70990 X	68268	-0-	-2722	-0-	9259	1	58988	3	N	19	48	1			56
						21	9									
01	70556 X	69515	-0-	-1041	-0-	9920	1	59536	3	N	54	21	1			89
						59	9									
02	59252 X	59252	-0-	-0-	-0-	8393	1	50801	3	N	53	45	1			97
						58	9									
03	73408 X	58345	-0-	-15063	-0-	6690	1	51622	3	N	30	46	1			81
						33	9									
04	71040 X	61854	-0-	-9186	-0-	7545	1	54263	3	N	42	24	1			99
						46	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

11	1500 X	1291	-0-	-209	-0-	202	1	1088	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	239	1	1302	3	N	-0-					1
01	1457 X	1274	-0-	-183	-0-	205	1	1069	3	N	-0-					1
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	105	1	743	3	N	-0-					1
*03	1550 X	789	-0-	-761	-0-	119	1	670	3	N	-0-					1
*04	1500 X	1018	-0-	-482	-0-	141	1	877	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	95	1	979	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	100	1	978	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	98	1	945	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1008	N	872	-0-	-136	-0-	77	1	794	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1085	N	978	-0-	-107	-0-	90	1	888	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	875	-0-	-145	-0-	73	1	800	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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
11	1770	X	1736	-0-	-34	-0-	234	1	1501	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1829	X	1278	-0-	-551	-0-	173	1	1105	3	N	-0-					1
01	1798	X	1577	-0-	-221	-0-	225	1	1352	3	N	-0-					1
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	182	1	1104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1798	X	1352	-0-	-446	-0-	155	1	1197	3	N	-0-					1
04	1740	X	1499	-0-	-241	-0-	183	1	1315	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	92	1	949	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	97	1	948	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	97	1	934	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	889	-0-	-91	-0-	78	1	810	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	91	1	891	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	74	1	804	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4808 RRCID -> 275050 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3124	-0-	-356	-0-	421	1	2703	3	N	-0-	4	1			1
12	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	415	1	2645	3	N	-0-					1
01	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	403	1	2422	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	347	1	2102	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3348	X	2735	-0-	-613	-0-	314	1	2420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	368	1	2647	3	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

11	630	N	569	-0-	-61	-0-	50	1	519	3	N	-0-	1	1			-0-
12	620	N	544	-0-	-76	-0-	51	1	493	3	N	-0-					-0-
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	50	1	485	3	N	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	42	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	48	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	41	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

11	1500	N	1354	-0-	-146	-0-	119	1	1235	3	N	-0-	1	1			1
12	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	127	1	1243	3	N	1	1	1			1
							1	9									
01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	126	1	1222	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	103	1	1065	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	119	1	1174	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	101	1	1100	3	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

11	3840	X	3797	-0-	-43	-0-	511	1	3283	3	N	3	2	1			2
							3	9									
12	3968	X	3449	-0-	-519	-0-	468	1	2981	3	N	-0-					2
01	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	536	1	3214	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	443	1	2679	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	3937	X	3015	-0-	-922	-0-	346	1	2668	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	394	1	2832	3	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	29	1	188	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	N	-0-					-0-
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	26	1	157	3	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	24	1	147	3	N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

11	990	N	870	-0-	-120	-0-	77	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
12	930	N	858	-0-	-72	-0-	80	1	777	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	81	1	779	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	67	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	77	1	755	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	65	1	707	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITZER, S. (DELAWARE) 71787 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN "A" WELL #: 103 RRCID -> 143141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6379 - 6390

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5			18
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2173	X	553	-0-	-1620	-0-	511	3	42	9	Y	38	42	1			65
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	447	3	44	9	Y	40	45	1			60
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	467	3	41	9	Y	37	43	1			54
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	497	3	40	9	Y	36	42	1			48
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	401	3	46	9	Y	42	45	1			45
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	351	3	39	9	Y	35	42	1			38

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1259	3	21	9	N	19					193
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1392	3	12	9	N	11					204
01	1333	N	543	-0-	-790	-0-	536	3	7	9	N	6					210
02	1204	N	17	-0-	-1187	-0-	17	3			N	-0-					210
03	1395	N	17	-0-	-1378	-0-	10	3	7	9	N	6	176	1			40
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1710	X	620	-0-	-1090	-0-	35	1	583	2	N	2	2	8			13
							2	9									
12	1767	X	1716	-0-	-51	-0-	89	1	1627	2	N	-0-					13
01	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	91	1	1512	2	N	-0-					13
02	1428	X	1321	-0-	-107	-0-	86	1	1235	2	N	-0-					13
03	1705	X	1481	-0-	-224	-0-	85	1	1396	2	N	-0-					13
04	1650	X	1420	-0-	-230	-0-	85	1	1334	2	N	1	1	8			13
							1	9									

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
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
11	3540 X	3276	-0-	-264	-0-	188	1	3086	2	N	2	2	8			15
						2	9									
12	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	197	1	3616	2	N	-0-					15
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	207	1	3462	2	N	-0-					15
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	210	1	3047	2	N	-0-					15
03	3813 X	3281	-0-	-532	-0-	189	1	3091	2	N	1	1	8			15
						1	9									
04	3690 X	3374	-0-	-316	-0-	203	1	3171	2	N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850 X	2804	-0-	-46	-0-	160	1	2637	2	N	6	6	8			16
						7	9									
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	165	1	3025	2	N	1	1	8			16
						1	9									
01	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	157	1	2633	2	N	1	1	8			16
						1	9									
02	2660 X	2365	-0-	-295	-0-	153	1	2212	2	N	-0-					16
03	3193 X	2636	-0-	-557	-0-	152	1	2483	2	N	1	1	8			16
						1	9									
04	3090 X	2823	-0-	-267	-0-	170	1	2652	2	N	1	1	8			16
						1	9									

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330 X	3319	-0-	-11	-0-	189	1	3104	2	N	24	24	8			13
						26	9									
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	180	1	3302	2	N	5	5	8			13
						6	9									
01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	192	1	3228	2	N	5	5	8			13
						6	9									
02	3108 X	2460	-0-	-648	-0-	159	1	2301	2	N	-0-					13
03	3503 X	3020	-0-	-483	-0-	173	1	2839	2	N	7	7	8			13
						8	9									
04	3390 X	2944	-0-	-446	-0-	177	1	2763	2	N	4	4	8			13
						4	9									

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140 X	4130	-0-	-10	-0-	236	1	3875	2	N	17	17	8			14
						19	9									
12	4743 X	4489	-0-	-254	-0-	232	1	4253	2	N	4	4	8			14
						4	9									
01	4743 X	3838	-0-	-905	-0-	216	1	3618	2	N	4	4	8			14
						4	9									
02	4284 X	3513	-0-	-771	-0-	227	1	3286	2	N	-0-					14
03	4495 X	3581	-0-	-914	-0-	207	1	3372	2	N	2	2	8			14
						2	9									
04	4350 X	3795	-0-	-555	-0-	228	1	3564	2	N	3	3	8			14
						3	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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

11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
12	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	3			Y	-0-					-0-
01	6355	X	5775	-0-	-580	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5567	-0-	-173	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6198	-0-	-157	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5689	-0-	-671	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1876	-0-	-308	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1752	-0-	-438	-0-	1752	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					-0-
12	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	16772	3			N	-0-					-0-
03	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	3			N	-0-					-0-
*04	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	10000	3			N	-0-					-0-
12	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	3			N	-0-					-0-
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4599	-0-	-245	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	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
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2		N	-0-			-0-
12	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-			-0-
01	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2		N	-0-			-0-
02	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2		N	-0-			-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2		N	-0-			-0-
*04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

11	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3		N	-0-			-0-
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	1246	-0-	-44	-0-	1246	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1526	-0-	-210	-0-	1526	3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1523	-0-	-17	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-			-0-
*04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
*04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			32
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			32
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			32
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	47	3		N	-0-			32
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			32
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

11	11769 X	11769	-0-	-0-	-0-	574	1	11195	3	N	-0-			-0-
12	11067 X	8082	-0-	-2985	-0-	387	1	7695	3	N	-0-			-0-
01	11067 X	10975	-0-	-92	-0-	580	1	10395	3	N	-0-			-0-
02	9996 X	9887	-0-	-109	-0-	511	1	9376	3	N	-0-			-0-
*03	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	656	1	11697	3	N	-0-			-0-
*04	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	650	1	11608	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1710 N	1450	-0-	-260	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
*04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4230 X	3439	-0-	-791	-0-	3439	3			N	-0-			-0-
12	4371 X	3665	-0-	-706	-0-	3665	3			N	-0-			-0-
01	4309 X	4276	-0-	-33	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-			-0-
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-			-0-
04	4140 X	4091	-0-	-49	-0-	4091	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*07	6355 X	5881	-0-	-474	-0-	5881	3			N	-0-	31	0	-0-
08	6355 X	5889	-0-	-466	-0-	5889	3			N	-0-			-0-
09	6150 X	4903	-0-	-1247	-0-	4903	3			N	-0-			-0-
10	6231 X	5294	-0-	-937	-0-	5294	3			N	-0-			-0-
11	5820 X	5572	-0-	-248	-0-	5572	3			N	-0-			-0-
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			N	-0-			-0-
01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-			-0-
02	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-			-0-
03	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-			-0-
*04	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	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
11	6780	X	4002	-0-	-2778	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	5829	-0-	-1177	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6445	-0-	-245	-0-	6445	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

11	9870	X	6236	-0-	-3634	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
12	10199	X	9231	-0-	-968	-0-	9231	3			N	-0-					-0-
01	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9579	-0-	-921	-0-	9579	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

11	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

11	7860	X	6125	-0-	-1735	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	6890	-0-	-1232	-0-	6890	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7769	-0-	-229	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
*04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

11	2880	X	2297	-0-	-583	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2554	-0-	-422	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

11	8100	X	6597	-0-	-1503	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	7437	-0-	-933	-0-	7437	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	8174	-0-	-103	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	7754	-0-	-166	-0-	7754	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

11	9090	X	7373	-0-	-1717	-0-	7373	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	8390	-0-	-1003	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
01	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	9020	-0-	-130	-0-	9020	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
11	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	6502	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6685	-0-	-383	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6977	-0-	-60	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
*04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

11	5820	X	4778	-0-	-1042	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
01	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5224	-0-	-635	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4834	-0-	-836	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

*07	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	25626	3			N	-0-	114	0			-0-
08	26376	X	26376	-0-	-0-	-0-	26376	3			N	-0-					-0-
09	24570	X	20651	-0-	-3919	-0-	20651	3			N	-0-					-0-
10	25637	X	19015	-0-	-6622	-0-	19015	3			N	-0-					-0-
11	25050	X	20943	-0-	-4107	-0-	20943	3			N	-0-					-0-
12	25885	X	23868	-0-	-2017	-0-	23868	3			N	-0-					-0-
01	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	26179	3			N	-0-					-0-
02	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	24122	3			N	-0-					-0-
03	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	26050	3			N	-0-					-0-
04	25050	X	24759	-0-	-291	-0-	24759	3			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

11	22920	X	17116	-0-	-5804	-0-	17116	3			N	-0-					-0-
12	23684	X	20902	-0-	-2782	-0-	20902	3			N	-0-					-0-
01	23684	X	22771	-0-	-913	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
02	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	3			N	-0-					-0-
03	20894	X	19765	-0-	-1129	-0-	19765	3			N	-0-					-0-
04	22050	X	17996	-0-	-4054	-0-	17996	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

11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
*04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5164	-0-	-137	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4690	-0-	-611	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
*04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	627	1	3132	3	N	-0-					-0-
12	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	596	1	3264	3	N	-0-					-0-
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	495	1	2937	3	N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	593	1	2651	3	N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	650	1	2971	3	N	-0-					-0-
*04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	508	1	3023	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

11	5940	X	5815	-0-	-125	-0-	5815	3			N	-0-					26
12	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	5866	3			N	-0-					26
01	6045	X	4880	-0-	-1165	-0-	4880	3			N	-0-					26
02	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	5153	3			N	-0-					26
03	6045	X	5519	-0-	-526	-0-	5519	3			N	-0-					26
04	5820	X	5744	-0-	-76	-0-	5744	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

11	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	864	1	9987	3	N	-0-					68
12	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	876	1	10201	3	N	-0-					68
01	11098	X	10397	-0-	-701	-0-	843	1	9554	3	N	-0-					68
02	10136	X	9782	-0-	-354	-0-	781	1	9001	3	N	-0-					68
03	11222	X	11010	-0-	-212	-0-	843	1	10167	3	N	-0-					68
04	10860	X	10717	-0-	-143	-0-	806	1	9911	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

11	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	15228	3			N	-0-					32
12	15438	X	14961	-0-	-477	-0-	14961	3			N	-0-					32
01	15438	X	13876	-0-	-1562	-0-	13876	3			N	-0-					32
02	13944	X	13831	-0-	-113	-0-	13831	3			N	-0-					32
03	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15594	3			N	-0-					32
*04	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15348	3			N	-0-					32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

11	17790	X	17449	-0-	-341	-0-	17449	3			N	-0-					27
12	17546	X	14582	-0-	-2964	-0-	14582	3			N	-0-					27
01	18383	X	14912	-0-	-3471	-0-	14912	3			N	-0-					27
02	16604	X	15537	-0-	-1067	-0-	15537	3			N	-0-					27
03	18383	X	17998	-0-	-385	-0-	17998	3			N	-0-					27
*04	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18540	X	18222	-0-	-318	-0-	18222	3			N	-0-					-0-
12	19158	X	18971	-0-	-187	-0-	18971	3			N	-0-					-0-
01	18786	X	18651	-0-	-135	-0-	18651	3			N	-0-					-0-
02	16996	X	15912	-0-	-1084	-0-	15912	3			N	-0-					-0-
03	18972	X	18049	-0-	-923	-0-	18049	3			N	-0-					-0-
04	18360	X	17874	-0-	-486	-0-	17874	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	19348	X	19348	-0-	-0-	-0-	19348	3			N	-0-					-0-
12	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	3			N	-0-					-0-
01	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	3			N	-0-					-0-
02	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15618	3			N	-0-					-0-
03	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	19849	3			N	-0-					-0-
*04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

11	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	315	1	7985	3	Y	-0-					41
12	8463	X	7940	-0-	-523	-0-	456	1	7484	3	Y	-0-					41
01	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	361	1	7436	3	Y	-0-					41
02	7700	X	7210	-0-	-490	-0-	346	1	6864	3	Y	-0-					41
03	8525	X	7655	-0-	-870	-0-	371	1	7284	3	Y	-0-					41
04	8250	X	6466	-0-	-1784	-0-	213	1	6253	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

11	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			Y	-0-					15
12	9424	X	9083	-0-	-341	-0-	9083	3			Y	-0-					15
01	9424	X	9232	-0-	-192	-0-	9232	3			Y	-0-					15
02	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	3			Y	-0-					15
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	3			Y	-0-					15
04	9120	X	9074	-0-	-46	-0-	9074	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	0			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

*07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3554	3	21	9	N	19					273
08	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3514	3	10	9	N	9					282
09	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3354	3	21	9	N	19					301
10	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3332	3	22	9	N	20					321
11	2940 X	2223	-0-	-717	-0-	2217	3	6	9	N	5					326
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3015	3	70	9	N	64	171	1			219
01	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3783	3	28	9	N	25					244
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3372	3	9	9	N	8					252
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3756	3	34	9	N	31					283
*04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	3	3	9	N	3					286

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

11	870 X	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					83
12	868 X	636	-0-	-232	-0-	636	3			N	-0-					83
01	682 X	568	-0-	-114	-0-	568	3			N	-0-					83
02	644 X	535	-0-	-109	-0-	535	3			N	-0-					83
03	713 X	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-					83
04	690 X	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

11	240 X	199	-0-	-41	-0-	196	3	3	9	N	3					163
12	217 X	145	-0-	-72	-0-	143	3	2	9	N	2					165
01	217 X	140	-0-	-77	-0-	139	3	1	9	N	1					166
02	196 X	180	-0-	-16	-0-	177	3	3	9	N	3					169
03	217 X	180	-0-	-37	-0-	179	3	1	9	N	1					170
04	210 X	124	-0-	-86	-0-	123	3	1	9	N	1					171

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3		N	-0-			-0-
01	22 K	10	-0-	-12	12	10	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	24	12	3		N	-0-			-0-
*03	22 X	10	-0-	-12	12	10	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			70
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			70
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			70
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			70
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

PUCKETT, NORTH (PENN LIME) 73357 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 103312 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 14983 PERF. 9317 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1393	3	166 9	N	151	189 1		89
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	839	3	32 9	N	29			118
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1040	3	116 9	N	105	183 1		40
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			40
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 091529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4276 - 4723

11	1950	X	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	1856	-0-	-159	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1455	-0-	-365	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

11	1380	X	1294	-0-	-86	-0-	1282	2	12	9	N	11					84
12	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1586	2	19	9	N	17					101
01	1457	X	1387	-0-	-70	-0-	1351	2	36	9	N	33					134
02	1316	X	984	-0-	-332	-0-	940	2	44	9	N	40	151	1			23
03	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	1346	2	19	9	N	17					40
04	1560	X	1358	-0-	-202	-0-	1347	2	11	9	N	10					50

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

11	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	3149	2	11	9	N	10					69
12	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	3456	2	7	9	N	6					75
01	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	3542	2	15	9	N	14					89
02	3388	X	2454	-0-	-934	-0-	2445	2	9	9	N	8					97
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3798	2	18	9	N	16					113
*04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3650	2	19	9	N	17					130

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1357	-0-	-203	-0-	1348	2	9	9	N	8					70
12	1612	X	1528	-0-	-84	-0-	1482	2	46	9	N	42					112
01	1612	X	1564	-0-	-48	-0-	1543	2	21	9	N	19					131
02	1400	X	1138	-0-	-262	-0-	1115	2	23	9	N	21					152
03	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	1518	2	23	9	N	21	154	1			19
04	1500	X	1486	-0-	-14	-0-	1477	2	9	9	N	8					27

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		99	-0-	99	335	99	3			Y	-0-					33
12	T. A.		95	-0-	95	430	95	3			Y	-0-					33
01	524	X	94	-0-	-430	-0-	94	3			Y	-0-					33
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		74	-0-	74	250	74	3			Y	-0-					27
12	T. A.		71	-0-	71	321	71	3			Y	-0-					27
01	391	X	70	-0-	-321	-0-	70	3			Y	-0-					27
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		693	-0-	693	2345	693	3			Y	-0-					51
12	T. A.		667	-0-	667	3012	667	3			Y	-0-					51
01	3668	X	656	-0-	-3012	-0-	656	3			Y	-0-					51
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310 X	2199	-0-	-111	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	1413	-0-	-1191	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	3131 X	2280	-0-	-851	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1838	-0-	-990	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2601	-0-	-530	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
*04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

11	4800 X	3706	-0-	-1094	-0-	3706	2			Y	-0-					63
12	4340 X	3866	-0-	-474	-0-	3866	2			Y	-0-					63
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					63
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					63
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					63
04	5370 X	4219	-0-	-1151	-0-	4219	2			Y	-0-					63

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3					133
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	573	2	19	9	N	17					150
01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	728	2	10	9	N	9					159
02	504 X	389	-0-	-115	-0-	379	2	10	9	N	9					168
03	589 X	442	-0-	-147	-0-	433	2	9	9	N	8					176
04	720 X	558	-0-	-162	-0-	551	2	7	9	N	6					182

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3522	2	10	9	N	9					53
12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3396	2	12	9	N	11					64
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3369	2	14	9	N	13					77
02	2688 X	2093	-0-	-595	-0-	2053	2	40	9	N	36	94	1			19
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3797	2	10	9	N	9					28
*04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3474	2	6	9	N	5					33

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

11	4140 X	4098	-0-	-42	-0-	4085	2	13	9	N	12					33
12	4278 X	3955	-0-	-323	-0-	3943	2	12	9	N	11					44
01	4278 X	4128	-0-	-150	-0-	4113	2	15	9	N	14					58
02	3864 X	2682	-0-	-1182	-0-	2651	2	31	9	N	28	67	1			19
03	4278 X	3978	-0-	-300	-0-	3968	2	10	9	N	9					28
04	4110 X	3786	-0-	-324	-0-	3772	2	14	9	N	13					41

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1793	-0-	-98	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1290	-0-	-306	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

11	2610	N	2282	-0-	-328	-0-	2267	2	15	9	N	14					115
12	2542	N	2403	-0-	-139	-0-	2393	2	10	9	N	9					124
01	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2469	2	23	9	N	21					145
02	2128	N	1597	-0-	-531	-0-	1566	2	31	9	N	28	152	1			21
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2598	2	18	9	N	16					37
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2206	2	23	9	N	21					58

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

11	DLQ	G-10	4083	-0-	4083	4083	4083	3			Y	-0-					128
12	DLQ	G-10	3932	-0-	3932	8015	3932	3			Y	-0-					128
01	DLQ	G-10	3866	-0-	3866	11881	3866	3			Y	-0-					128
02	DLQ	G-10	3456	-0-	3456	15337	3456	3			Y	-0-					128
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15337					Y	NO RPT					128
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15337					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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-					63
12	6603	X	6256	-0-	-347	-0-	6256	2			Y	-0-					63
01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			Y	-0-					63
02	5964	X	3105	-0-	-2859	-0-	3105	2			Y	-0-					63
03	6262	X	5469	-0-	-793	-0-	5469	2			Y	-0-					63
04	6600	X	6210	-0-	-390	-0-	6210	2			Y	-0-					63

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3031	-0-	31	578	3031	2			N	-0-	155	1			83
12	3100 N	2558	-0-	-542	36	2558	2			N	-0-					83
01	3162 X	3126	-0-	-36	-0-	3126	2			N	-0-					83
02	2380 X	1774	-0-	-606	-0-	1770	2	4	9	N	4					87
03	2635 X	1224	-0-	-1411	-0-	1215	2	9	9	N	8					95
04	2550 X	1478	-0-	-1072	-0-	1466	2	12	9	N	11					106

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2470	2	53	9	N	48					252
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	2	1	9	N	1	176	1			77
01	2697 N	2112	-0-	-585	-0-	2040	2	72	9	N	65					142
02	2352 N	1322	-0-	-1030	-0-	1289	2	33	9	N	30					172
03	2449 N	1592	-0-	-857	-0-	1507	2	85	9	N	77					249
04	2040 N	1984	-0-	-56	-0-	1956	2	28	9	N	25					274

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					27
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					27
01	2015 N	1564	-0-	-451	-0-	1564	2			N	-0-					27
02	1764 N	988	-0-	-776	-0-	988	2			N	-0-					27
03	1891 N	1155	-0-	-736	-0-	1155	2			N	-0-					27
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

11	3000 N	3461	-0-	461	461	3458	2	3	9	N	3					180
12	3100 N	3437	-0-	337	798	3437	2			N	-0-					180
01	3671 X	2873	-0-	-798	-0-	2856	2	17	9	N	15					195
02	2800 X	1805	-0-	-995	-0-	1805	2			N	-0-					195
03	3100 X	2117	-0-	-983	-0-	2109	2	8	9	N	7					202
04	3000 X	2751	-0-	-249	-0-	2738	2	13	9	N	12					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					58
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	410	2	19	9	N	17					75
01	434 N	354	-0-	-80	-0-	342	2	12	9	N	11					86
02	392 N	261	-0-	-131	-0-	216	2	45	9	N	41					127
03	434 N	276	-0-	-158	-0-	252	2	24	9	N	22					149
*04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	326	2	19	9	N	17					166

PUTNAM, NORTH (YATES) 73512 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
GILLEY, SAM D. 306100
CABEEN WELL #: 4 RRCID -> 111146 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 834 - 930

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	656	-0-	-1294	-0-	655	3	1	9	N	1					145
12	2015	X	1649	-0-	-366	-0-	1647	3	2	9	N	2					147
01	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1365	3	2	9	N	2					149
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1					150
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2					152
04	1590	X	763	-0-	-827	-0-	761	3	2	9	N	2					154

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

11	660	X	653	-0-	-7	-0-	625	3	28	9	N	25					140
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	25					165
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	24					189
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	21					210
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	5	165	1			50
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	12					62

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

11	660	X	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-
12	682	X	481	-0-	-201	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	682	X	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	588	X	523	-0-	-65	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	630	X	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076101 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, 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
11	1802	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	5338	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	2674	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2150	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2214	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
*04	2109	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	483	2	205	9	Y	186	137	1	2	8	96
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	425	2	189	9	Y	172	158	1			110
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	278	2	143	9	Y	130	167	1			73
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	400	2	200	9	Y	182	171	1			84
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	415	2	185	9	Y	168	172	1	1	8	79
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	230	2	84	9	Y	76	84	1			71

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 5277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2	2	8			157
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					157
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					157
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	158	2	226	9	Y	205					362
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	220	2	44	9	Y	40					402
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					402

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			Y	-0-					149
12	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			Y	-0-					149
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					149
02	5936	X	4704	-0-	-1232	-0-	4704	2			Y	-0-					149
03	6572	X	5208	-0-	-1364	-0-	5208	2			Y	-0-					149
*04	6360	X	5187	-0-	-1173	-0-	5187	2			Y	-0-					149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					15
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					15
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					15
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					15
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					52
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					52
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					52
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					52
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					52
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					52

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					86
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	480	2	223	9	Y	203	225	1			158
12	930	N	647	-0-	-283	-0-	439	2	208	9	Y	189	205	1			142
01	744	N	458	-0-	-286	-0-	301	2	157	9	Y	143	198	1			87
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	432	2	221	9	Y	201	193	1			95
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	515	2	204	9	Y	185	192	1			88
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	247	2	91	9	Y	83	93	1			78

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	661	2	39	9	Y	35	35	1			6
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	516	2	39	9	Y	35	37	1			4
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1049	2	37	9	Y	34	34	1			4
02	644	N	78	-0-	-566	-0-	36	2	42	9	Y	38	35	1			7
03	558	N	103	-0-	-455	-0-	24	2	79	9	Y	72	68	1			11
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	723	2	42	9	Y	38	37	1			12

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R. O. C. (ATOKA) 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					15
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

11	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					135
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					135
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5702	2	21	9	N	19	136	1			18
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					18
*03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					18
*04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					18

R. O. C. (DEVONIAN) 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1 U RRCID -> 045787 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

11	4320	X	347	-0-	-3973	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	438	-0-	-4026	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
*04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	1768	-0-	-220	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

11	1920 X	1348	-0-	-572	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					-0-
01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
*04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

11	12810 X	11588	-0-	-1222	-0-	11549	3	39	9	Y	35					379
12	13237 X	11439	-0-	-1798	-0-	11395	3	44	9	Y	40					419
01	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	17650	3	111	9	Y	101	180	1			340
02	22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	22724	3	112	9	Y	102	320	1			122
03	28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	28142	3	116	9	Y	105					227
*04	27553 X	27553	-0-	-0-	-0-	27351	3	202	9	Y	184	185	1			123

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

11	5963 S	5963	-0-	-0-	-0-	1167	1	4796	2	N	-0-					-0-
12	5115 S	4960	-0-	-155	-0-	1167	1	3793	2	N	-0-					-0-
01	5115 S	3143	-0-	-1972	-0-	1167	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	4069 S	4069	-0-	-0-	-0-	1167	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	5007 S	5007	-0-	-0-	-0-	1167	1	3840	2	N	-0-					-0-
*04	5197 S	5197	-0-	-0-	-0-	1167	1	4030	2	N	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 U RRCID -> 064758 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

11	2970 X	1108	-0-	-1862	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
01	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2982	-0-	-168	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	178 J	178	-0-	-0-	-0-	122	3	56	4	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
12	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
01	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
*04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 L RRCID -> 079287 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16364 - 16821

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	8474	S	8474	-0-	-0-	-0-	1564	1	6910	2	Y	-0-					-0-
12	11049	S	11049	-0-	-0-	-0-	1564	1	9485	2	Y	-0-					-0-
01	12199	S	12199	-0-	-0-	-0-	1564	1	10635	2	Y	-0-					-0-
02	8005	S	8005	-0-	-0-	-0-	1564	1	6441	2	Y	-0-					-0-
03	10480	S	10480	-0-	-0-	-0-	1564	1	8916	2	Y	-0-					-0-
*04	10643	S	10643	-0-	-0-	-0-	1564	1	9079	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.O.C. (MONTOYA) 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
CAPRITO "99" WELL #: 9H RRCID -> 181389 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14738 - 17686

11	8640	X	7964	-0-	-676	-0-	7964	3			N	-0-					158
12	8928	X	7104	-0-	-1824	-0-	7103	3	1	9	N	1					159
01	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	10217	3	77	9	N	70					229
02	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11955	3	8	9	N	7					236
03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10388	3	15	9	N	14					250
*04	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	12206	3	12	9	N	11					261

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

11	14640	X	12431	-0-	-2209	-0-	12431	3			N	-0-					141
12	15128	X	11675	-0-	-3453	-0-	11672	3	3	9	N	3					144
01	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	23082	3	35	9	N	32					176
02	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	24177	3	54	9	N	49	184	1			41
03	25208	X	25208	-0-	-0-	-0-	25189	3	19	9	N	17					58
*04	22820	X	22820	-0-	-0-	-0-	22814	3	6	9	N	5					63

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

11	16770	X	15622	-0-	-1148	-0-	15615	3	7	9	N	6					126
12	17329	X	12154	-0-	-5175	-0-	12142	3	12	9	N	11					137
01	17205	X	14602	-0-	-2603	-0-	14558	3	44	9	N	40					177
02	15540	X	11458	-0-	-4082	-0-	11455	3	3	9	N	3					180
03	17205	X	15362	-0-	-1843	-0-	15344	3	18	9	N	16	4	8			192
04	15630	X	10249	-0-	-5381	-0-	10247	3	2	9	N	2					195

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

11	1710	X	2	-0-	-1708	-0-	2	3			N	-0-					78
12	1767	X	101	-0-	-1666	-0-	101	3			N	-0-					78
01	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13910	3	41	9	N	37	1	8			114
02	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	21549	3	40	9	N	36					150
*03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	33					183
*04	24888	X	24888	-0-	-0-	-0-	24864	3	24	9	N	22					205

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	3			N	-0-					170
12	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13966	3	15	9	N	14					184
01	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16850	3	17	9	N	15					199
02	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	3			N	-0-					199
03	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10790	3	4	9	N	4	1	8			202
*04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	3			N	-0-					202

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

11	9300	X	7368	-0-	-1932	-0-	7368	3			N	-0-					382
12	9610	X	5170	-0-	-4440	-0-	5170	3			N	-0-					382
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			N	-0-					382
02	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	3			N	-0-					382
03	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	3			N	-0-					382
04	9480	X	8432	-0-	-1048	-0-	8432	3			N	-0-					382

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

11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	1563	1	5695	2	Y	-0-					-0-
12	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	1563	1	7818	2	Y	-0-					-0-
01	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	1563	1	8766	2	Y	-0-					-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	1563	1	5309	2	Y	-0-					-0-
03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	1563	1	7349	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	5903	-0-	-1687	-0-	1563	1	4340	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

11	2340	N	929	-0-	-1411	-0-	929	2			N	-0-					28
12	1178	N	689	-0-	-489	-0-	689	2			N	-0-					28
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					28
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					28
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					28
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

11	6600	X	2746	-0-	-3854	-0-	2189	1	557	2	N	-0-					80
12	6820	X	2253	-0-	-4567	-0-	2189	1	64	2	N	-0-					80
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	2189	1	428	2	N	-0-					80
*04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2189	1	1419	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

11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	60	1	1175	2	N	-0-					157
12	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	60	1	1275	2	N	-0-					157
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	60	1	1676	2	N	-0-					157
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	N	-0-					157
03	1333	N	726	-0-	-607	-0-	60	1	666	2	N	-0-					157
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					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
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

RE-OP CORP. 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 1 RRCID -> 074252 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

11	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2	N	-0-			64
12	10816 X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2	N	-0-			64
01	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	2740	2	N	-0-			64
02	2772 X	2716	-0-	-56	-0-	2716	2	N	-0-			64
*03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2	N	-0-			64
*04	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2	N	-0-			-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190 X	2126	-0-	-64	-0-	2118	2	8	9	N	7	7	1			-0-
12	2263 X	1827	-0-	-436	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	2263 X	1792	-0-	-471	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	2044 X	1463	-0-	-581	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	868	-0-	-961	-0-	856	2	12	9	N	11	8	1			3
04	1740 N	1142	-0-	-598	-0-	1116	2	26	9	N	24	24	1			3

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

11	2490 X	2207	-0-	-283	-0-	2160	3	47	9	N	43	188	1			39
12	2573 X	1856	-0-	-717	-0-	1770	3	86	9	N	78					117
01	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2551	3	110	9	N	100	189	1			28
02	2296 X	2279	-0-	-17	-0-	2216	3	63	9	N	57					85
03	2325 X	1994	-0-	-331	-0-	1994	3			N	-0-					85
04	2490 N	1802	-0-	-688	-0-	1802	3			N	-0-					85

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	303	3	62	9	N	56					132
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	330	3	33	9	N	30					162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	336 N	147	-0-	-189	-0-	147	3			N	-0-					162
03	372 N	238	-0-	-134	-0-	225	3	13	9	N	12					174
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					174

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860 X	4871	-0-	-5989	-0-	4871	2			N	-0-					106
*12	10943 X	5803	-0-	-5140	-0-	5803	2			N	-0-					106
*01	10943 X	6133	-0-	-4810	-0-	6133	2			N	-0-					106
02	10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					106
03	12951 X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					106
*04	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					106

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

11	3960 X	641	-0-	-3319	-0-	641	2			N	-0-					50
*12	3658 X	2517	-0-	-1141	-0-	2517	2			N	-0-					50
*01	3658 X	1727	-0-	-1931	-0-	1727	2			N	-0-					50
02	4620 X	4092	-0-	-528	-0-	4092	2			N	-0-					50
03	7750 X	4044	-0-	-3706	-0-	4044	2			N	-0-					50
*04	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3715	2	132	9	N	120	170	1			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

11	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9705	3	17	9	Y	15					98
12	8711 X	8371	-0-	-340	-0-	8326	3	45	9	Y	41	108	1			31
01	8711 X	8681	-0-	-30	-0-	8667	3	14	9	Y	13					44
02	8120 X	7437	-0-	-683	-0-	7411	3	26	9	Y	24					68
03	8990 X	7155	-0-	-1835	-0-	7141	3	14	9	Y	13					81
04	8700 X	6484	-0-	-2216	-0-	6481	3	3	9	Y	3	68	1			16

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

11	3690 X	2269	-0-	-1421	-0-	2254	3	15	9	Y	14					92
12	3813 X	1913	-0-	-1900	-0-	1868	3	45	9	Y	41	102	1			31
01	2790 X	1817	-0-	-973	-0-	1814	3	3	9	Y	3					34
02	2520 X	1593	-0-	-927	-0-	1583	3	10	9	Y	9					43
03	2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2161	3	13	9	Y	12					55
04	1770 N	1562	-0-	-208	-0-	1559	3	3	9	Y	3	43	1			15

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					89
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					89
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					89
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					89
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					89
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					89

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	682	N	209	-0-	-473	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
*03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	900	N	241	-0-	-659	-0-	241	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

11	9	S	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					35
12	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
01	7	S	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					35
02	9	S	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					35
*03	7	S	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					35
04	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROJO CABALLOS (WOLFCAMP) 77953 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
DARK HORSE EXPLORATION INC. 200551
MCINTYRE-STATE "32" WELL #: 1 C RRCID -> 119344 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 18564 PERF.12186 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

11	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	3			N	-0-				-0-
12	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	3			N	-0-				-0-
01	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	3			N	-0-				-0-
*02	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-				-0-
*03	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-				-0-
*04	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204

11	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	7685	3	7	9	N	6	8	1		5
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4568	3	8	9	N	7				12
01	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1	6	1		7
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	6	1		1
*03	57091 X	57091	-0-	-0-	-0-	57069	3	22	9	N	20				21
*04	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	60306	3	29	9	N	26	13	1		34

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-				81
12	23178 X	23178	-0-	-0-	-0-	23132	3	46	9	N	42	92	1		31
01	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3			N	-0-				31
02	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	25171	3	26	9	N	24				55
*03	51823 X	51823	-0-	-0-	-0-	51769	3	54	9	N	49				104
*04	35486 X	35486	-0-	-0-	-0-	35474	3	12	9	N	11	55	1		60

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-				-0-
12	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-				-0-
01	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-				-0-
*02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-				-0-
*03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-				-0-
*04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-				-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-				-0-
12	1674 N	653	-0-	-1021	-0-	653	3			N	-0-				-0-
01	1488 N	621	-0-	-867	-0-	621	3			N	-0-				-0-
02	2800 N	3010	-0-	210	210	3010	3			N	-0-				-0-
03	3088 N	2878	-0-	-210	-0-	2878	3			N	-0-				-0-
*04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-				-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	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

11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
*12	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
*01	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	128	-0-	-5824	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

11	30150	X	22328	-0-	-7822	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
*12	31155	X	23267	-0-	-7888	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
*01	31155	X	20057	-0-	-11098	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
02	37560	X	37560	-0-	-0-	-0-	37560	2			N	-0-					-0-
03	34237	X	34237	-0-	-0-	-0-	34237	2			N	-0-					-0-
*04	31388	X	31388	-0-	-0-	-0-	31388	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

11	15390	X	9460	-0-	-5930	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
*12	14880	X	2978	-0-	-11902	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*01	12679	X	9303	-0-	-3376	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
*04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

11	8190	X	4954	-0-	-3236	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
*12	8463	X	5200	-0-	-3263	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
*01	8463	X	3178	-0-	-5285	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10248	-0-	-1456	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11541	-0-	-1417	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
*04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

11	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			-0-
*12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			-0-
*01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (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

11	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	2		N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	25	-0-	25	105	25	2		N	-0-			-0-
*01	112 K	7	-0-	-105	105	7	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	164	59	2		N	-0-			-0-
*03	52 X	52	-0-	-0-	164	52	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	94	-0-	94	258	94	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 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-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER) 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039609 COMPL. DATE 06/19/1966 TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
TXL REEVES STATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 039609	COMPL. DATE 06/19/1966					TOTAL DEPTH 21910 PERF. N/A					
11	2820 N	2739	-0-	-81	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
12	2883 N	2786	-0-	-97	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2883 N	2746	-0-	-137	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2548 N	2444	-0-	-104	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2691	-0-	-99	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2670 N	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
TXL REEVES STATE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 041520	COMPL. DATE 03/29/1967					TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A					
11	4170 X	4084	-0-	-86	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4309 X	4196	-0-	-113	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
01	4278 X	4210	-0-	-68	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3771	-0-	-65	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3995	-0-	-85	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 093799 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 21385 PERF.21220 - 21304

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

11	3720 #	3568	-0-	-152	-0-	3509	3	59	9	Y	54	51	0			14
12	3844 #	3666	-0-	-178	-0-	3599	3	67	9	Y	61	63	0			12
01	3844 #	2762	-0-	-1082	-0-	2728	3	34	9	Y	31	30	0			13
02	3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3415	3	54	9	Y	49	49	0			13
03	3744 R	3744	-0-	-0-	-0-	3679	3	65	9	Y	59	65	0			7
04	3540 #	3458	-0-	-82	-0-	3402	3	56	9	Y	51	47	0			11

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

11	270 #	156	-0-	-114	-0-	136	3	20	9	N	18	21	0			5
12	173 R	173	-0-	-0-	-0-	151	3	22	9	N	20	21	0			4
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11	9	N	10	10	0			4
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	78	3	18	9	N	16	16	0			4
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	145	3	22	9	N	20	22	0			2
04	180 #	143	-0-	-37	-0-	123	3	20	9	N	18	16	0			4

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	#	1178	-0-	-22	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
12	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
01	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
*04	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1085 RRCID -> 084126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5029 - 5479

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

11	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6719	2	152	9	Y	138	136	0					5
12	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6163	2	179	9	Y	163	160	0					8
01	6293	X	5288	-0-	-1005	-0-	5112	2	176	9	Y	160	163	0					5
02	6412	X	5432	-0-	-980	-0-	5265	2	167	9	Y	152	132	0	21	8			4
03	7099	X	2509	-0-	-4590	-0-	2342	2	167	9	Y	152	152	0					4
04	6870	X	3191	-0-	-3679	-0-	3053	2	138	9	Y	125	122	0					7

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 5480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
LEHN-MBR WELL #: 1 RRCID -> 195208 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4488 - 4748

11	960 X	682	-0-	-278	-0-	10	1	659	2	N	12					52
						13	9									
12	775 X	733	-0-	-42	-0-	10	1	709	2	N	13					65
						14	9									
01	775 X	691	-0-	-84	-0-	10	1	671	2	N	9					74
						10	9									
02	672 X	608	-0-	-64	-0-	10	1	586	2	N	11					85
						12	9									
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	10	1	1245	2	N	12					97
						13	9									
*04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	2	N	9					106
						10	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

11	T. A.	1114	-0-	1114	2649	1105	2	9	9	Y	8					37
12	T. A.	934	-0-	934	3583	927	2	7	9	Y	6					43
01	T. A.	1063	-0-	1063	4646	1026	2	37	9	Y	34	44	1			33
02	5153 X	507	-0-	-4646	-0-	499	2	8	9	Y	7					40
03	664 X	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8					48
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	590	2	6	9	Y	5					53

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

11	T. A.	3048	-0-	3048	7261	10	1	3010	2	Y	25					161
						28	9									
12	T. A.	2557	-0-	2557	9818	10	1	2527	2	Y	18					179
						20	9									
01	T. A.	2827	-0-	2827	12645	10	1	2795	2	Y	20	132	1			67
						22	9									
02	14765 X	2120	-0-	-12645	-0-	10	1	2110	2	Y	-0-					67
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	10	1	3544	2	Y	47					114
						52	9									
*04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	10	1	3755	2	Y	40					154
						44	9									

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

11	600	X	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	558	X	374	-0-	-184	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	558	X	208	-0-	-350	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	504	X	355	-0-	-149	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	450	X	4	-0-	-446	-0-	4	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 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	921	-0-	921	921	921	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN) 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL BROTHERS WELL #: 3034 RRCID -> 248636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9953 - 10009

11	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					196
12	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					196
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	622	3	9	9	N	8					204
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	563	3	84	9	N	76					280
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	615	3	83	9	N	75					355
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	603	3	47	9	N	43	333	1			65

DE OPERATING LLC 216567
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

11	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					3
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					3
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	N	2					5
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					5
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					5
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	84	2	19	9	N	17					22

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

11	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
01	107 J	76	-0-	-31	31	22	3	54	9	N	49	1	8			48
02	T. A.	72	-0-	72	103	44	3	28	9	N	25	8	8			65
03	T. A.	61	-0-	61	164	37	3	24	9	N	22	1	8			86
04	T. A.	30	-0-	30	194	15	3	15	9	N	14	2	8			98

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	375	3	44	9	N	40	175	1			85
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	595	3	46	9	N	42					127
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	610	3	42	9	N	38	1	8			164
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	585	3	33	9	N	30					194
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	644	3	35	9	N	32					226
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	710	3	37	9	N	34	180	1			80

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					104
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	962	3			N	-0-					104
01	992 N	672	-0-	-320	-0-	672	3			N	-0-					104
02	868 N	561	-0-	-307	-0-	312	3	249	9	N	226					330
03	961 N	49	-0-	-912	-0-	41	3	8	9	N	7					337
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					337

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. 945936
HOELSCHER, FRED J. WELL #: 1 RRCID -> 134836 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

11	1560 N	591	-0-	-969	-0-	585	3	6	9	N	5			35
12	1054 N	611	-0-	-443	-0-	611	3			N	-0-			35
01	1488 N	587	-0-	-901	-0-	585	3	2	9	N	2			37
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	506	3	2	9	N	2			39
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1347	3	39	9	N	35			74
*04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2422	3	51	9	N	46			120

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

11	750 N	634	-0-	-116	-0-	632	3	2	9	Y	2			215
12	1209 N	354	-0-	-855	-0-	354	3			Y	-0-			215
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-			215
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-			215
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	881	3	10	9	Y	9			224
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	Y	2			226

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3			219
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-			219
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	3	7	9	Y	6			225
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	122	3	6	9	Y	5			230
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8			238
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3			241

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

11	780 N	634	-0-	-146	-0-	628	3	6	9	Y	5			57
12	806 N	435	-0-	-371	-0-	435	3			Y	-0-			57
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-			57
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462	3			Y	-0-			57
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-			57
*04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	Y	4			61

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

11	3270 #	1797	-0-	-1473	-0-	1774	2	23	9	Y	21	30	1		37
12	3261 R	3261	-0-	-0-	-0-	3220	2	41	9	Y	37	27	1		47
01	3131 #	2733	-0-	-398	-0-	2716	2	17	9	Y	15	34	1		28
02	2828 #	2418	-0-	-410	-0-	2418	2			Y	-0-				28
03	3255 #	3032	-0-	-223	-0-	3032	2			Y	-0-	18	1		10
04	2400 #	1280	-0-	-1120	-0-	1280	2			Y	-0-	7	1		3

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

11	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-				-0-
12	465 #	370	-0-	-95	-0-	370	2			Y	-0-				-0-
01	465 #	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-				-0-
02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-				-0-
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-				-0-
04	360 #	199	-0-	-161	-0-	199	2			Y	-0-				-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

11	3807 R	3807	-0-	-0-	-0-	3781	2	26	9	Y	24	21	1		19
12	3614 R	3614	-0-	-0-	-0-	3581	2	33	9	Y	30	21	1		28
01	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	3458	2	41	9	Y	37	26	1		39
02	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3789	2	90	9	Y	82	36	1		85
03	4215 R	4215	-0-	-0-	-0-	4158	2	57	9	Y	52	72	1		65
04	T. A.	3937	-0-	3937	3937	3907	2	30	9	Y	27	50	1		42

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

11	2730	X	1535	-0-	-1195	-0-	1535	3		N	-0-					201
12	2821	X	6	-0-	-2815	-0-	6	3		N	-0-					201
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3		N	-0-					201
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3		N	-0-					201
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3		N	-0-					201
*04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3		N	-0-					201

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

11	1890	X	1111	-0-	-779	-0-	1111	3		N	-0-					162
12	1953	X	450	-0-	-1503	-0-	450	3		N	-0-					162
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3		N	-0-					162
02	2800	N	3496	-0-	696	696	3496	3		N	-0-					162
03	3096	N	2400	-0-	-696	-0-	2400	3		N	-0-					162
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-					162

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-					-0-
12	1333	N	5	-0-	-1328	-0-	5	3		N	-0-					-0-
01	1333	N	367	-0-	-966	-0-	367	3		N	-0-					-0-
02	2800	N	3534	-0-	734	734	3534	3		N	-0-					-0-
03	3100	N	6936	-0-	3836	4570	6936	3		N	-0-					-0-
*04	3000	N	891	-0-	-2109	2461	891	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

11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2		N	-0-					107
12	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	2		N	-0-					107
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-					107
02	700	N	87	-0-	-613	-0-	87	2		N	-0-					107
*03	186	N	37	-0-	-149	-0-	14	2	23 9	N	21	21	8			107
04	540	N	51	-0-	-489	-0-	26	2	25 9	N	23	23	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

11	18676 X	18676	-0-	-0-	-0-	18023	3	653	4	Y	-0-					-0-
12	19607 X	19607	-0-	-0-	-0-	19288	3	319	4	Y	-0-					-0-
01	15128 X	13058	-0-	-2070	-0-	11534	3	1524	4	Y	-0-					-0-
02	13664 X	10216	-0-	-3448	-0-	10216	3			Y	-0-					-0-
03	15128 X	12976	-0-	-2152	-0-	12976	3			Y	-0-					-0-
04	14640 X	11861	-0-	-2779	-0-	11603	3	258	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

11	24991 X	24991	-0-	-0-	-0-	24005	3	986	4	Y	-0-					-0-
12	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	20701	3	2551	4	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
01	22506 X	16109	-0-	-6397	-0-	14322	3	1766	4	Y	19	17	0			2
						21	9									
02	20328 X	15184	-0-	-5144	-0-	12864	3	2287	4	Y	30	31	0			1
						33	9									
03	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	22643	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
*04	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	24000	3	282	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

11	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			Y	-0-					-0-
12	4526 X	4472	-0-	-54	-0-	4472	2			Y	-0-					-0-
01	4526 X	314	-0-	-4212	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	4088 X	3849	-0-	-239	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
03	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
*04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

11	SWR 10	387	-0-	387	165350	387	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10	455	-0-	455	165805	455	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10	35	-0-	35	165840	35	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10	291	-0-	291	166131	291	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10	422	-0-	422	166553	422	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10	352	-0-	352	166905	352	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	60 R	60	-0-	-0- B	-0-	36	3	24	9	Y	22	25	1			7
12	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	29	3	2	4	Y	25	22	1			10
						28	9									
01	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	37	3	30	9	Y	27	31	1			6
02	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	4	Y	25	25	1			6
						28	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	38	3	26	9	Y	24	24	1			6
*04	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	34	3	25	9	Y	23	24	1			5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	105	-0-	105 B	494	80	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	T. A.	80	-0-	80 B	574	50	3	4	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	652 R	78	-0-	-574 B	-0-	49	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	54	3	2	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	67	3	29	9	Y	26	26	1			2
*04	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	51	3	26	9	Y	24	24	1			2

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	44	-0-	44 B	32	31	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	T. A.	38	-0-	38 B	70	24	3	2	4	Y	11	11	1			1
						12	9									
01	115 R	45	-0-	-70 B	-0-	30	3	15	9	Y	14	13	1			2
02	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	34	3	1	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	37	3	29	9	Y	26	26	1			2
*04	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	38	3	26	9	Y	24	24	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	20	-0-	20 B	-10	20	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	21	-0-	21 B	11	19	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	34 R	23	-0-	-11 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	26 R	26	-0-	-0- B	-0-	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	20	-0-	-11 B	-11	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10 B	-21	20	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-145						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

11	660 #	640	-0-	-20 B	-295	640	3		N	-0-		-0-
12	682 #	667	-0-	-15 B	-310	667	3		N	-0-		-0-
01	682 #	502	-0-	-180 B	-490	502	3		N	-0-		-0-
02	616 #	550	-0-	-66 B	-556	550	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-304		CANCELLED UNDERAGE ->		-252						
03	682 #	651	-0-	-31 B	-335	651	3		N	-0-		-0-
04	660 #	636	-0-	-24 B	-359	636	3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

11	780 #	744	-0-	-36 B	-788	744	3		N	-0-		-0-
12	837 #	799	-0-	-38 B	-826	799	3		N	-0-		-0-
01	837 #	404	-0-	-433 B	-1259	404	3		N	-0-		-0-
02	756 #	358	-0-	-398 B	-1657	358	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-905		CANCELLED UNDERAGE ->		-752						
03	806 #	562	-0-	-244 B	-1149	562	3		N	-0-		-0-
04	780 #	695	-0-	-85 B	-1234	695	3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

11	750 #	670	-0-	-80 B	-560	670	3		N	-0-		-0-
12	775 #	668	-0-	-107 B	-667	668	3		N	-0-		-0-
01	775 #	402	-0-	-373 B	-1040	402	3		N	-0-		-0-
02	700 #	436	-0-	-264 B	-1304	436	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-826		CANCELLED UNDERAGE ->		-478						
03	744 #	667	-0-	-77 B	-903	667	3		N	-0-		-0-
04	660 #	682	-0-	22 B	-881	682	3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

11	870 #	774	-0-	-96 B	-474	774	3		N	-0-		-0-
12	837 #	826	-0-	-11 B	-485	826	3		N	-0-		-0-
01	837 #	597	-0-	-240 B	-725	597	3		N	-0-		-0-
02	756 #	699	-0-	-57 B	-782	699	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-551		CANCELLED UNDERAGE ->		-231						
03	837 #	811	-0-	-26 B	-577	811	3		N	-0-		-0-
04	810 #	766	-0-	-44 B	-621	766	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

11	30 #	20	-0-	-10 B	-61	20	3		Y	-0-		-0-
12	31 #	19	-0-	-12 B	-73	18	3	1 4	Y	-0-		-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-79	25	3		Y	-0-		-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-84	22	3	1 4	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-53		CANCELLED UNDERAGE ->		-31						
03	0 #	22	-0-	22 B	-31	22	3		Y	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-40	21	3		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
11	2638 R	2638	-0-	-0- B	-0-	2638	3			N	-0-					-0-
12	2662 R	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	1760 R	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
02	1964 R	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2482 R	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
*04	2378 R	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

11	1422 R	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
12	651 #	46	-0-	-605 B	-605	43	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	651 #	51	-0-	-600 B	-1205	51	3			Y	-0-					-0-
02	588 #	39	-0-	-549 B	-1754	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1754																
03	0 #	43	-0-	43 B	-1711	43	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	44	-0-	14 B	-1697	44	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

11	T. A.	666	-0-	666 B	2423	641	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	3083 R	660	-0-	-2423 B	-0-	587	3	47	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	961 #	706	-0-	-255 B	-255	677	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	868 #	742	-0-	-126 B	-381	690	3	27	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -381																
03	837 #	990	-0-	153 B	-228	961	3	29	9	Y	26	26	1			2
*04	737 R	965	-0-	228 B	-0-	939	3	26	9	Y	24	24	1			2

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

11	30 #	25	-0-	-5 B	-38	25	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13 B	-51	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-59	23	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-64	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -29																
03	3 R	38	-0-	35 B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*04	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

11	2220 #	2308	-0-	88 B	-1663	2308	3			N	-0-					-0-
12	2294 #	2323	-0-	29 B	-1634	2323	3			N	-0-					-0-
01	2356 #	1915	-0-	-441 B	-2075	1915	3			N	-0-					-0-
02	2156 #	1784	-0-	-372 B	-2447	1784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -813 CANCELLED UNDERAGE -> -1634																
03	2387 #	2352	-0-	-35 B	-848	2352	3			N	-0-					-0-
04	2310 #	2339	-0-	29 B	-819	2339	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
11	330 #	323	-0-	-7 B	-124	323	3			N	-0-					-0-
12	341 #	322	-0-	-19 B	-143	322	3			N	-0-					-0-
01	341 #	174	-0-	-167 B	-310	174	3			N	-0-					-0-
02	308 #	228	-0-	-80 B	-390	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-273	CANCELLED UNDERAGE ->		-117											
03	341 #	345	-0-	4 B	-269	345	3			N	-0-					-0-
04	330 #	299	-0-	-31 B	-300	299	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

11	T. A.	40	-0-	40 B	1060	40	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	46	-0-	46 B	1106	43	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	1157 R	51	-0-	-1106 B	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	744 #	43	-0-	-701 B	-701	43	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	44	-0-	14 B	-687	44	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	990 #	933	-0-	-57 B	-702	933	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	937	-0-	-86 B	-788	937	3			N	-0-					-0-
01	992 #	523	-0-	-469 B	-1257	523	3			N	-0-					-0-
02	896 #	609	-0-	-287 B	-1544	609	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-959	CANCELLED UNDERAGE ->		-585											
03	992 #	859	-0-	-133 B	-1092	859	3			N	-0-					-0-
04	930 #	886	-0-	-44 B	-1136	886	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

11	T. A.	31	-0-	31 B	73	31	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	26	-0-	26 B	99	24	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	129 R	30	-0-	-99 B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*04	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

11	30 #	25	-0-	-5 B	-49	25	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13 B	-62	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-70	23	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-75	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-33											
03	0 #	25	-0-	25 B	-17	25	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-23	24	3			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
11	T. A.	22	-0-	22 B	32	22	3			Y	-0-					-0-
12	55 R	23	-0-	-32 B	-0-	21	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4 B	-4	27	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	28	-0-	-0- B	-4	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4																
03	31 #	32	-0-	1 B	-3	32	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-5	28	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

11	60 #	66	-0-	6 B	-456	66	3			N	-0-					-0-
12	62 #	74	-0-	12 B	-444	56	3	4	4	N	13	9	1			4
						14	9									
01	62 #	72	-0-	10 B	-434	71	3	1	9	N	1	4	1			1
02	56 #	84	-0-	28 B	-406	68	3	3	4	N	12	9	1			4
						13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -371																
03	68 R	103	-0-	35 B	-0-	90	3	13	9	N	12	7	1			9
*04	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	96	3	17	9	N	15	16	1			8

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

11	750 #	627	-0-	-123 B	-692	627	3			N	-0-					-0-
12	775 #	658	-0-	-117 B	-809	658	3			N	-0-					-0-
01	682 #	382	-0-	-300 B	-1109	382	3			N	-0-					-0-
02	616 #	370	-0-	-246 B	-1355	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -881 CANCELLED UNDERAGE -> -474																
03	682 #	582	-0-	-100 B	-981	582	3			N	-0-					-0-
04	630 #	593	-0-	-37 B	-1018	593	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

11	690 #	585	-0-	-105 B	-490	585	3			N	-0-					-0-
12	713 #	643	-0-	-70 B	-560	643	3			N	-0-					-0-
01	713 #	328	-0-	-385 B	-945	328	3			N	-0-					-0-
02	644 #	296	-0-	-348 B	-1293	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -908 CANCELLED UNDERAGE -> -385																
03	682 #	530	-0-	-152 B	-1060	530	3			N	-0-					-0-
04	630 #	618	-0-	-12 B	-1072	618	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

11	60 #	41	-0-	-19 B	-40	41	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	42	-0-	-20 B	-60	39	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-23 B	-83	39	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	26	-0-	-30 B	-113	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113																
03	0 #	20	-0-	20 B	-93	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10 B	-103	20	3			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
11	1382 R	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
12	1302 #	484	-0-	-818 B	-818	484 3		N	-0-			-0-
01	1302 #	205	-0-	-1097 B	-1915	205 3		N	-0-			-0-
02	1288 #	194	-0-	-1094 B	-3009	194 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3009												
03	1426 #	255	-0-	-1171 B	-4180	255 3		N	-0-			-0-
04	1380 #	231	-0-	-1149 B	-5329	231 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

11	T. A.	476	-0-	476 B	844	451 3	25 9	Y	23	24 1		2
12	1324 R	480	-0-	-844 B	-0-	420 3	34 4	Y	24	24 1		2
						26 9						
01	614 R	614	-0-	-0- B	-0-	585 3	29 9	Y	26	24 1		4
02	580 R	580	-0-	-0- B	-0-	534 3	21 4	Y	23	25 1		2
						25 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 #	334	-0-	-131 B	-131	305 3	29 9	Y	26	26 1		2
04	450 #	299	-0-	-151 B	-282	274 3	25 9	Y	23	23 1		2

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

11	T. A.	153	-0-	153 B	435	153 3		Y	-0-			-0-
12	562 R	127	-0-	-435 B	-0-	118 3	9 4	Y	-0-			-0-
01	155 #	123	-0-	-32 B	-32	123 3		Y	-0-			-0-
02	143 R	175	-0-	32 B	-0-	168 3	7 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
*04	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

11	315 R	315	-0-	-0- B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
12	322 R	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
01	310 #	228	-0-	-82 B	-82	228 3		N	-0-			-0-
02	308 #	216	-0-	-92 B	-174	216 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -174												
03	341 #	312	-0-	-29 B	-203	312 3		N	-0-			-0-
04	330 #	308	-0-	-22 B	-225	308 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

11	T. A.	153	-0-	153 B	-22	153 3		Y	-0-			-0-
12	105 R	127	-0-	22 B	-0-	118 3	9 4	Y	-0-			-0-
01	155 #	123	-0-	-32 B	-32	123 3		Y	-0-			-0-
02	143 R	175	-0-	32 B	-0-	168 3	7 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
*04	189 R	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

11	300 #	267	-0-	-33 B	-242	267 3		N	-0-			-0-
12	310 #	290	-0-	-20 B	-262	290 3		N	-0-			-0-
01	310 #	145	-0-	-165 B	-427	145 3		N	-0-			-0-
02	280 #	149	-0-	-131 B	-558	149 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -349 CANCELLED UNDERAGE -> -209												
03	279 #	237	-0-	-42 B	-391	237 3		N	-0-			-0-
04	270 #	268	-0-	-2 B	-393	268 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
11	T. A.	104	-0-	104 B	283	79	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	369 R	86	-0-	-283 B	-0-	56	3	4	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	107 R	107	-0-	-0- B	-0-	78	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	111 R	111	-0-	-0- B	-0-	83	3	3	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	114 R	114	-0-	-0- B	-0-	85	3	29	9	Y	26	26	1			2
*04	116 R	116	-0-	-0- B	-0-	91	3	25	9	Y	23	23	1			2

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	66	-0-	66 B	185	66	3			Y	-0-					-0-
12	259 R	74	-0-	-185 B	-0-	56	3	4	4	Y	13	9	1			4
						14	9									
01	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	71	3	13	9	Y	12	8	1			8
02	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	68	3	3	4	Y	12	16	1			4
						13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	90	3	13	9	Y	12	7	1			9
*04	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	96	3	17	9	Y	15	16	1			8

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	642	-0-	-78 B	-364	642	3			N	-0-					-0-
12	744 #	478	-0-	-266 B	-630	439	3	35	4	N	4	4	1			-0-
						4	9									
01	744 #	51	-0-	-693 B	-1323	51	3			N	-0-					-0-
02	672 #	39	-0-	-633 B	-1956	38	3	1	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1670 CANCELLED UNDERAGE -> -286																
03	713 #	187	-0-	-526 B	-2196	187	3			N	-0-					-0-
04	630 #	393	-0-	-237 B	-2433	393	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270 #	104	-0-	-166 B	-744	104	3			N	-0-					-0-
12	279 #	78	-0-	-201 B	-945	78	3			N	-0-					-0-
01	186 #	62	-0-	-124 B	-1069	62	3			N	-0-					-0-
02	112 #	101	-0-	-11 B	-1080	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -271																
03	93 #	111	-0-	18 B	-791	111	3			N	-0-					-0-
04	90 #	114	-0-	24 B	-767	114	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-127					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-127					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-127					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-127					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -127																	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

11	T. A.	31	-0-	31	B	73	31	3			Y	-0-					-0-
12	99 R	26	-0-	-73	B	-0-	24	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	B	-1	30	3			Y	-0-					-0-
02	34 R	35	-0-	1	B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*04	38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

11	T. A.	80	-0-	80	B	147	66	3	14	9	Y	13	15	1			10
12	221 R	74	-0-	-147	B	-0-	56	3	4	4	Y	13	19	1			4
							14	9									
01	84 R	84	-0-	-0-	B	-0-	71	3	13	9	Y	12	8	1			8
02	84 R	84	-0-	-0-	B	-0-	68	3	3	4	Y	12	16	1			4
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103 R	103	-0-	-0-	B	-0-	90	3	13	9	Y	12	7	1			9
*04	113 R	113	-0-	-0-	B	-0-	96	3	17	9	Y	15	16	1			8

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

11	T. A.	31	-0-	31	B	73	31	3			Y	-0-					-0-
12	99 R	26	-0-	-73	B	-0-	24	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	30	-0-	-1	B	-1	30	3			Y	-0-					-0-
02	34 R	35	-0-	1	B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*04	38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 #	275	-0-	-25 B	-459	251 3	24 9	N	22	25 1		7
12	248 #	203	-0-	-45 B	-504	162 3	13 4	N	25	22 1		10
						28 9						
01	279 #	217	-0-	-62 B	-566	187 3	30 9	N	27	31 1		6
02	252 #	200	-0-	-52 B	-618	165 3	7 4	N	25	25 1		6
						28 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-279		CANCELLED UNDERAGE ->		-339						
03	279 #	190	-0-	-89 B	-368	164 3	26 9	N	24	24 1		6
04	270 #	90	-0-	-180 B	-548	65 3	25 9	N	23	24 1		5

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

11	T. A.	58	-0-	58 B	236	33 3	25 9	Y	23	25 1		2
12	289 R	53	-0-	-236 B	-0-	25 3	2 4	Y	24	24 1		2
						26 9						
01	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	25 3	29 9	Y	26	24 1		4
02	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	27 3	1 4	Y	23	25 1		2
						25 9						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	33 3	29 9	Y	26	26 1		2
*04	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	25 3	26 9	Y	24	24 1		2

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

11	30 #	25	-0-	-5 B	-77	25 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	18	-0-	-13 B	-90	17 3	1 4	Y	-0-			-0-
01	31 #	23	-0-	-8 B	-98	23 3		Y	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-103	22 3	1 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-42		CANCELLED UNDERAGE ->		-61						
03	0 #	25	-0-	25 B	-17	25 3		Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-23	24 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

11	T. A.	22	-0-	22 B	14	22 3		Y	-0-			-0-
12	37 R	23	-0-	-14 B	-0-	21 3	2 4	Y	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4 B	-4	27 3		Y	-0-			-0-
02	28 #	28	-0-	-0- B	-4	27 3	1 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4										
03	31 #	32	-0-	1 B	-3	32 3		Y	-0-			-0-
*04	196 R	199	-0-	3 B	-0-	199 3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-246						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-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
11	T. A.	58	-0-	58 B	84	33	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	137 R	53	-0-	-84 B	-0-	25	3	2	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	25	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	27	3	1	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	33	3	29	9	Y	26	26	1			2
*04	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	41	3	26	9	Y	24	24	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

11	420 #	744	-0-	324 B	-1063	744	3			Y	-0-					-0-
12	620 #	432	-0-	-188 B	-1251	400	3	32	4	Y	-0-					-0-
01	620 #	318	-0-	-302 B	-1553	318	3			Y	-0-					-0-
02	560 #	571	-0-	11 B	-1542	549	3	22	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -490 CANCELLED UNDERAGE -> -1052																
03	531 R	1021	-0-	490 B	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
*04	1054 R	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

11	570 #	81	-0-	-489 B	-1631	81	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	45	-0-	-451 B	-2082	42	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	372 #	31	-0-	-341 B	-2423	31	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	44	-0-	-208 B	-2631	42	3	2	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2228 CANCELLED UNDERAGE -> -403																
03	0 #	85	-0-	85 B	-2143	85	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	182	-0-	122 B	-2021	182	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

11	T. A.	22	-0-	22 B	14	22	3			Y	-0-					-0-
12	37 R	23	-0-	-14 B	-0-	21	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	27	-0-	-4 B	-4	27	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	28	-0-	-0- B	-4	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4																
03	31 #	32	-0-	1 B	-3	32	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-5	28	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

11	T. A.	739	-0-	739 B	-112	739	3			Y	-0-					-0-
12	522 R	634	-0-	112 B	-0-	587	3	47	4	Y	-0-					-0-
01	930 #	677	-0-	-253 B	-253	677	3			Y	-0-					-0-
02	840 #	710	-0-	-130 B	-383	683	3	27	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -383																
03	930 #	744	-0-	-186 B	-569	744	3			Y	-0-					-0-
04	750 #	843	-0-	93 B	-476	843	3			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
11	T. A.	31	-0-	31	B	-32	31	3			Y	-0-				-0-
12	0 #	26	-0-	26	B	-6	24	3	2	4	Y	-0-				-0-
01	31 #	30	-0-	-1	B	-7	30	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	35	-0-	7	B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-				-0-
*04	38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			Y	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

11	540 #	406	-0-	-134	B	-656	380	3	26	9	Y	24	23	1		2
12	496 #	322	-0-	-174	B	-830	274	3	22	4	Y	24	24	1		2
							26	9								
01	589 #	255	-0-	-334	B	-1164	226	3	29	9	Y	26	24	1		4
02	532 #	389	-0-	-143	B	-1307	350	3	14	4	Y	23	25	1		2
							25	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1015 CANCELLED UNDERAGE -> -292																
03	0 #	561	-0-	561	B	-454	532	3	29	9	Y	26	26	1		2
04	420 #	549	-0-	129	B	-325	523	3	26	9	Y	24	24	1		2

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

11	T. A.	513	-0-	513	B	1391	513	3			Y	-0-				-0-
12	1880 R	489	-0-	-1391	B	-0-	453	3	36	4	Y	-0-				-0-
01	698 R	698	-0-	-0-	B	-0-	698	3			Y	-0-				-0-
02	687 R	687	-0-	-0-	B	-0-	661	3	26	4	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	817 R	817	-0-	-0-	B	-0-	817	3			Y	-0-				-0-
*04	846 R	846	-0-	-0-	B	-0-	846	3			Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

11	30 #	22	-0-	-8	B	-77	22	3			N	-0-				-0-
12	31 #	23	-0-	-8	B	-85	21	3	2	4	N	-0-				-0-
01	31 #	27	-0-	-4	B	-89	27	3			N	-0-				-0-
02	28 #	28	-0-	-0-	B	-89	27	3	1	4	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -28 CANCELLED UNDERAGE -> -61																
03	31 #	32	-0-	1	B	-27	32	3			N	-0-				-0-
04	30 #	28	-0-	-2	B	-29	28	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

11	T. A.	193	-0-	193	B	857	168	3	25	9	Y	23	23	1		2
12	1072 R	215	-0-	-857	B	-0-	175	3	14	4	Y	24	24	1		2
							26	9								
01	310 #	201	-0-	-109	B	-109	172	3	29	9	Y	26	24	1		4
02	280 #	214	-0-	-66	B	-175	182	3	7	4	Y	23	25	1		2
							25	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -175																
03	248 #	195	-0-	-53	B	-228	166	3	29	9	Y	26	26	1		2
04	210 #	153	-0-	-57	B	-285	127	3	26	9	Y	24	24	1		2

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
11	T. A.	261	-0-	261 B	930	236	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	1290 R	360	-0-	-930 B	-0-	309	3	25	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	546 R	546	-0-	-0- B	-0-	517	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	425	3	17	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	372 #	345	-0-	-27 B	-27	316	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	390 #	326	-0-	-64 B	-91	301	3	25	9	Y	23	23	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

11	420 #	276	-0-	-144 B	-628	276	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	341	-0-	-93 B	-721	316	3	25	4	Y	-0-					-0-
01	434 #	308	-0-	-126 B	-847	308	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	416	-0-	24 B	-823	400	3	16	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -458 CANCELLED UNDERAGE -> -365																
03	87 R	545	-0-	458 B	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*04	505 R	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

11	T. A.	1	-0-	1 B	-53	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-53					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-53					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-53					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -53																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1440 #	42	-0-	-1398 B	-5127	40	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	527 #	50	-0-	-477 B	-5604	43	3	3	4	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
01	124 #	51	-0-	-73 B	-5677	51	3			Y	-0-					-0-
02	84 #	39	-0-	-45 B	-5722	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4806 CANCELLED UNDERAGE -> -916																
03	0 #	43	-0-	43 B	-4763	43	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	44	-0-	14 B	-4749	44	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

11	870 #	816	-0-	-54 B	-722	816	3			N	-0-					-0-
12	899 #	790	-0-	-109 B	-831	790	3			N	-0-					-0-
01	899 #	439	-0-	-460 B	-1291	439	3			N	-0-					-0-
02	812 #	342	-0-	-470 B	-1761	342	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1093 CANCELLED UNDERAGE -> -668																
03	899 #	643	-0-	-256 B	-1349	643	3			N	-0-					-0-
04	810 #	765	-0-	-45 B	-1394	765	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

11	30 #	20	-0-	-10 B	-76	20	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	19	-0-	-12 B	-88	18	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	25	-0-	-6 B	-94	25	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-99	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -53 CANCELLED UNDERAGE -> -46																
03	0 #	22	-0-	22 B	-31	22	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-40	21	3			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
11	30 #	31	-0-	1 B	-18	31 3		N	-0-			-0-
12	31 #	26	-0-	-5 B	-23	24 3	2 4	N	-0-			-0-
01	31 #	30	-0-	-1 B	-24	30 3		N	-0-			-0-
02	28 #	35	-0-	7 B	-17	34 3	1 4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7	CANCELLED UNDERAGE ->	-10						
03	31 #	37	-0-	6 B	-1	37 3		N	-0-			-0-
*04	37 R	38	-0-	1 B	-0-	38 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

11	455 R	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		Y	-0-			-0-
12	372 #	330	-0-	-42 B	-42	306 3	24 4	Y	-0-			-0-
01	372 #	365	-0-	-7 B	-49	365 3		Y	-0-			-0-
02	336 #	354	-0-	18 B	-31	341 3	13 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-31								
03	379 R	410	-0-	31 B	-0-	410 3		Y	-0-			-0-
04	450 #	336	-0-	-114 B	-114	336 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

11	720 #	666	-0-	-54 B	-665	666 3		N	-0-			-0-
12	744 #	673	-0-	-71 B	-736	673 3		N	-0-			-0-
01	744 #	350	-0-	-394 B	-1130	350 3		N	-0-			-0-
02	644 #	452	-0-	-192 B	-1322	452 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-768	CANCELLED UNDERAGE ->	-554						
03	682 #	659	-0-	-23 B	-791	659 3		N	-0-			-0-
04	660 #	657	-0-	-3 B	-794	657 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

11	990 #	784	-0-	-206 B	-999	784 3		N	-0-			-0-
12	806 #	556	-0-	-250 B	-1249	515 3	41 4	N	-0-			-0-
01	806 #	601	-0-	-205 B	-1454	601 3		N	-0-			-0-
02	728 #	644	-0-	-84 B	-1538	620 3	24 4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1152	CANCELLED UNDERAGE ->	-386						
03	806 #	729	-0-	-77 B	-1229	729 3		N	-0-			-0-
04	780 #	692	-0-	-88 B	-1317	692 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

11	540 #	435	-0-	-105 B	-1039	435 3		Y	-0-			-0-
12	465 #	350	-0-	-115 B	-1154	324 3	26 4	Y	-0-			-0-
01	465 #	409	-0-	-56 B	-1210	409 3		Y	-0-			-0-
02	420 #	423	-0-	3 B	-1207	407 3	16 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-630	CANCELLED UNDERAGE ->	-577						
03	0 #	571	-0-	571 B	-59	571 3		Y	-0-			-0-
*04	580 R	639	-0-	59 B	-0-	639 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

11	660 #	635	-0-	-25 B	-619	635 3		N	-0-			-0-
12	682 #	667	-0-	-15 B	-634	667 3		N	-0-			-0-
01	682 #	346	-0-	-336 B	-970	346 3		N	-0-			-0-
02	616 #	358	-0-	-258 B	-1228	358 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-644	CANCELLED UNDERAGE ->	-584						
03	682 #	662	-0-	-20 B	-664	662 3		N	-0-			-0-
04	660 #	714	-0-	54 B	-610	714 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
11	570 #	520	-0-	-50	B	-428	520	3			N	-0-				-0-
12	589 #	528	-0-	-61	B	-489	528	3			N	-0-				-0-
01	589 #	231	-0-	-358	B	-847	231	3			N	-0-				-0-
02	532 #	215	-0-	-317	B	-1164	215	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-786		CANCELLED UNDERAGE ->		-378								
03	589 #	377	-0-	-212	B	-998	377	3			N	-0-				-0-
04	510 #	489	-0-	-21	B	-1019	489	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

11	T. A.	842	-0-	842	B	2598	829	3	13	9	Y	12	12	1		1
12	3246 R	648	-0-	-2598	B	-0-	588	3	47	4	Y	12	12	1		1
							13	9								
01	651 #	272	-0-	-379	B	-379	266	3	6	9	Y	5	5	1		1
02	588 #	-0-	-0-	-588	B	-967					Y	-0-	1	1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-967												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-967					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-967					Y	-0-				-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - PLUGGED 01/09/17

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

11	300 #	292	-0-	-8	B	-306	292	3			N	-0-				-0-
12	310 #	283	-0-	-27	B	-333	283	3			N	-0-				-0-
01	310 #	41	-0-	-269	B	-602	41	3			N	-0-				-0-
02	280 #	238	-0-	-42	B	-644	238	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-532		CANCELLED UNDERAGE ->		-112								
03	310 #	314	-0-	4	B	-528	314	3			N	-0-				-0-
04	300 #	299	-0-	-1	B	-529	299	3			N	-0-				-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

11	T. A.	54	-0-	54	B	168	29	3	25	9	Y	23	23	1		2
12	221 R	53	-0-	-168	B	-0-	25	3	2	4	Y	24	24	1		2
							26	9								
01	124 #	69	-0-	-55	B	-55	40	3	29	9	Y	26	24	1		4
02	56 #	61	-0-	5	B	-50	35	3	1	4	Y	23	25	1		2
							25	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-50												
03	62 #	69	-0-	7	B	-43	40	3	29	9	Y	26	26	1		2
04	30 #	63	-0-	33	B	-10	38	3	25	9	Y	23	23	1		2

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

11	1140 #	1095	-0-	-45	B	-617	1095	3			N	-0-				-0-
12	1178 #	1082	-0-	-96	B	-713	1082	3			N	-0-				-0-
01	1178 #	670	-0-	-508	B	-1221	670	3			N	-0-				-0-
02	1064 #	763	-0-	-301	B	-1522	763	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-950		CANCELLED UNDERAGE ->		-572								
03	1147 #	1070	-0-	-77	B	-1027	1070	3			N	-0-				-0-
04	1110 #	1067	-0-	-43	B	-1070	1067	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

11	T. A.	40	-0-	40 B	687	40	3			Y	-0-			-0-
12	733 R	46	-0-	-687 B	-0-	43	3	3	4	Y	-0-			-0-
01	1519 #	51	-0-	-1468 B	-1468	51	3			Y	-0-			-0-
02	1372 #	39	-0-	-1333 B	-2801	38	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2801														
03	1519 #	95	-0-	-1424 B	-4225	95	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	434	-0-	404 B	-3821	421	3	13	9	Y	12	11	1	1

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

11	30 #	24	-0-	-6 B	-195	24	3			N	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-203	23	3			N	-0-			-0-
01	31 #	17	-0-	-14 B	-217	17	3			N	-0-			-0-
02	28 #	17	-0-	-11 B	-228	17	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56 CANCELLED UNDERAGE -> -172														
03	31 #	24	-0-	-7 B	-63	24	3			N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7 B	-70	23	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

11	960 #	975	-0-	15 B	-852	975	3			N	-0-			-0-
12	1023 #	985	-0-	-38 B	-890	985	3			N	-0-			-0-
01	1023 #	601	-0-	-422 B	-1312	601	3			N	-0-			-0-
02	924 #	641	-0-	-283 B	-1595	641	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -743 CANCELLED UNDERAGE -> -852														
03	1023 #	963	-0-	-60 B	-803	963	3			N	-0-			-0-
04	990 #	956	-0-	-34 B	-837	956	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

11	960 #	923	-0-	-37 B	-633	923	3			N	-0-			-0-
12	992 #	935	-0-	-57 B	-690	935	3			N	-0-			-0-
01	992 #	506	-0-	-486 B	-1176	506	3			N	-0-			-0-
02	896 #	577	-0-	-319 B	-1495	577	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -899 CANCELLED UNDERAGE -> -596														
03	992 #	927	-0-	-65 B	-964	927	3			N	-0-			-0-
04	930 #	958	-0-	28 B	-936	958	3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 #	44	-0-	-16 B	-370	44	3	N	-0-			-0-
12	31 #	45	-0-	14 B	-356	45	3	N	-0-			-0-
01	31 #	27	-0-	-4 B	-360	27	3	N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9 B	-369	19	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-104	CANCELLED UNDERAGE ->		-265						
03	31 #	34	-0-	3 B	-101	34	3	N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14 B	-115	16	3	N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

11	360 #	353	-0-	-7 B	-49	353	3	Y	-0-			24
12	372 #	368	-0-	-4 B	-53	368	3	Y	-0-			24
01	372 #	355	-0-	-17 B	-70	355	3	Y	-0-			24
02	471 R	541	-0-	70 B	-0-	541	3	Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 #	356	-0-	-16 B	-16	356	3	Y	-0-			24
04	360 #	339	-0-	-21 B	-37	339	3	Y	-0-			24

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

11	600 #	592	-0-	-8 B	-133	592	3	Y	-0-			54
12	589 #	609	-0-	20 B	-113	609	3	Y	-0-			54
01	620 #	614	-0-	-6 B	-119	614	3	Y	-0-			54
02	560 #	325	-0-	-235 B	-354	325	3	Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-314	CANCELLED UNDERAGE ->		-40						
03	620 #	592	-0-	-28 B	-342	592	3	Y	-0-			54
04	600 #	571	-0-	-29 B	-371	571	3	Y	-0-			54

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

11	2400 #	2279	-0-	-121 B	-3513	2279	3	N	-0-			-0-
12	2480 #	2372	-0-	-108 B	-3621	2372	3	N	-0-			-0-
01	2480 #	2423	-0-	-57 B	-3678	2423	3	N	-0-			-0-
02	2240 #	2125	-0-	-115 B	-3793	2125	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-497	CANCELLED UNDERAGE ->		-3296						
03	2387 #	2307	-0-	-80 B	-577	2307	3	N	-0-			-0-
04	2340 #	2201	-0-	-139 B	-716	2201	3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

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 ->			-270	CANCELLED UNDERAGE ->		-397						
03	496 #	513	-0-	17 B	-253	513	3	Y	-0-			-0-
04	480 #	511	-0-	31 B	-222	511	3	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

11	720 #	672	-0-	-48 B	-344	672	3	N	-0-			-0-
12	744 #	691	-0-	-53 B	-397	691	3	N	-0-			-0-
01	744 #	713	-0-	-31 B	-428	713	3	N	-0-			-0-
02	672 #	668	-0-	-4 B	-432	668	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-192	CANCELLED UNDERAGE ->		-240						
03	744 #	723	-0-	-21 B	-213	723	3	N	-0-			-0-
04	690 #	660	-0-	-30 B	-243	660	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

11	930 #	474	-0-	-456	B	-1629	474	3		N	-0-			-0-
12	961 #	406	-0-	-555	B	-2184	406	3		N	-0-			-0-
01	744 #	545	-0-	-199	B	-2383	545	3		N	-0-			-0-
02	532 #	593	-0-	61	B	-2322	593	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2117 CANCELLED UNDERAGE -> -205														
03	496 #	1040	-0-	544	B	-1573	1040	3		N	-0-			-0-
04	540 #	1087	-0-	547	B	-1026	1087	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

11	540 #	499	-0-	-41	B	-576	499	3		N	-0-			-0-
12	558 #	486	-0-	-72	B	-648	486	3		N	-0-			-0-
01	558 #	492	-0-	-66	B	-714	492	3		N	-0-			-0-
02	504 #	497	-0-	-7	B	-721	497	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -227 CANCELLED UNDERAGE -> -494														
03	558 #	523	-0-	-35	B	-262	523	3		N	-0-			-0-
04	510 #	471	-0-	-39	B	-301	471	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

11	300 #	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 -> -124 CANCELLED UNDERAGE -> -748														
03	279 #	284	-0-	5	B	-119	284	3		N	-0-			-0-
04	300 #	269	-0-	-31	B	-150	269	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

11	1260 #	1208	-0-	-52	B	-1766	1208	3		Y	-0-			-0-
12	1209 #	1029	-0-	-180	B	-1946	1029	3		Y	-0-			-0-
01	1302 #	1069	-0-	-233	B	-2179	1069	3		Y	-0-			-0-
02	1176 #	1068	-0-	-108	B	-2287	1068	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1130 CANCELLED UNDERAGE -> -1157														
03	1271 #	1180	-0-	-91	B	-1221	1180	3		Y	-0-			-0-
04	1200 #	1138	-0-	-62	B	-1283	1138	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	943 R	943	-0-	-0-	B	-0-	879	3	64 9	Y	58	56 0		5
12	961 #	860	-0-	-101	B	-101	796	3	64 9	Y	58	59 0		4
01	961 #	878	-0-	-83	B	-184	852	3	26 9	Y	24	25 0		3
02	868 #	841	-0-	-27	B	-211	835	3	6 9	Y	5	2 0		6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -211														
03	961 #	946	-0-	-15	B	-226	916	3	30 9	Y	27	25 0		8
04	930 #	904	-0-	-26	B	-252	884	3	20 9	Y	18	22 0		4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 ->			-133	CANCELLED UNDERAGE ->		-37						
03	1550 #	1530	-0-	-20 B	-153	1530 3		N	-0-			-0-
04	1500 #	1467	-0-	-33 B	-186	1467 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	360 #	99	-0-	-261 B	-7269	58 3	41 9	Y	37	39 0		1
12	372 #	116	-0-	-256 B	-7525	73 3	3 4	Y	36	36 0		1
						40 9						
01	372 #	124	-0-	-248 B	-7773	88 3	15 4	Y	19	18 0		2
						21 9						
02	336 #	141	-0-	-195 B	-7968	108 3	33 9	Y	30	31 0		1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1001	CANCELLED UNDERAGE ->		-6967						
03	62 #	195	-0-	133 B	-868	152 3	43 9	Y	39	39 0		1
04	60 #	172	-0-	112 B	-756	132 3	1 4	Y	35	35 0		1
						39 9						

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

11	960 #	868	-0-	-92 B	-1195	843 3	25 9	N	23	24 0		2
12	930 #	713	-0-	-217 B	-1412	701 3	12 9	N	11	12 0		1
01	899 #	845	-0-	-54 B	-1466	816 3	29 9	N	26	24 0		3
02	812 #	752	-0-	-60 B	-1526	728 3	24 9	N	22	22 0		3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-668	CANCELLED UNDERAGE ->		-858						
03	899 #	844	-0-	-55 B	-723	814 3	30 9	N	27	27 0		3
04	870 #	792	-0-	-78 B	-801	767 3	25 9	N	23	23 0		3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

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 ->			-190	CANCELLED UNDERAGE ->		-165						
03	186 #	190	-0-	4 B	-186	190 3		Y	-0-			-0-
04	180 #	185	-0-	5 B	-181	185 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

11	600 #	488	-0-	-112 B	-800	488 3		N	-0-			-0-
12	558 #	482	-0-	-76 B	-876	482 3		N	-0-			-0-
01	558 #	443	-0-	-115 B	-991	443 3		N	-0-			-0-
02	504 #	396	-0-	-108 B	-1099	396 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-877	CANCELLED UNDERAGE ->		-222						
03	558 #	455	-0-	-103 B	-980	455 3		N	-0-			-0-
04	480 #	413	-0-	-67 B	-1047	413 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

11	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 ->			-232	CANCELLED UNDERAGE ->		-265						
03	1054 #	1014	-0-	-40 B	-272	1014 3		Y	-0-			-0-
04	1020 #	981	-0-	-39 B	-311	981 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660 #	692	-0-	32	B	-749	692	3			Y	-0-				-0-
12	682 #	588	-0-	-94	B	-843	588	3			Y	-0-				-0-
01	744 #	669	-0-	-75	B	-918	669	3			Y	-0-				-0-
02	672 #	594	-0-	-78	B	-996	594	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-343		CANCELLED UNDERAGE ->	-653									
03	744 #	626	-0-	-118	B	-461	626	3			Y	-0-				-0-
04	690 #	599	-0-	-91	B	-552	599	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

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 ->				-10		CANCELLED UNDERAGE ->	-1									
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

11	900 #	21	-0-	-879	B	-4589	20	3	1	4	Y	-0-				-0-
12	930 #	67	-0-	-863	B	-5452	67	3			Y	-0-				-0-
01	372 #	63	-0-	-309	B	-5761	63	3			Y	-0-				-0-
02	28 #	48	-0-	20	B	-5741	48	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3419		CANCELLED UNDERAGE ->	-2322									
03	62 #	61	-0-	-1	B	-3420	61	3			Y	-0-				-0-
04	60 #	40	-0-	-20	B	-3440	40	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

11	840 #	731	-0-	-109	B	-212	731	3			N	-0-				-0-
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 ->				-601												
03	837 #	826	-0-	-11	B	-612	826	3			N	-0-				-0-
04	720 #	787	-0-	67	B	-545	787	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

11	1410 #	1353	-0-	-57	B	-6793	1353	3			N	-0-				-0-
12	1457 #	1304	-0-	-153	B	-6946	1304	3			N	-0-				-0-
01	1519 #	1617	-0-	98	B	-6848	1617	3			N	-0-				-0-
02	1372 #	1739	-0-	367	B	-6481	1739	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-380		CANCELLED UNDERAGE ->	-6101									
03	1519 #	1856	-0-	337	B	-43	1856	3			N	-0-				-0-
04	1560 #	1602	-0-	42	B	-1	1602	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980 #	2005	-0-	25 B	-404	2005	3		N	-0-			-0-
12	2046 #	1756	-0-	-290 B	-694	1756	3		N	-0-			-0-
01	2170 #	1996	-0-	-174 B	-868	1996	3		N	-0-			-0-
02	1960 #	2116	-0-	156 B	-712	2116	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-532		CANCELLED UNDERAGE ->		-180							
03	2170 #	2425	-0-	255 B	-277	2425	3		N	-0-			-0-
04	2010 #	2265	-0-	255 B	-22	2265	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

11	1680 #	2666	-0-	986 B	-2894	2666	3		Y	-0-			-0-
12	1736 #	2747	-0-	1011 B	-1883	2747	3		Y	-0-			-0-
01	2104 R	3987	-0-	1883 B	-0-	3987	3		Y	-0-			-0-
02	3838 R	3838	-0-	-0- B	-0-	3838	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	3317 #	3043	-0-	-274 B	-274	3043	3		Y	-0-			-0-
04	3210 #	2715	-0-	-495 B	-769	2715	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

11	510 #	432	-0-	-78 B	-469	432	3		Y	-0-			-0-
12	527 #	225	-0-	-302 B	-771	225	3		Y	-0-			-0-
01	527 #	-0-	-0-	-527 B	-1298				Y	-0-			-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448 B	-1746				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1355		CANCELLED UNDERAGE ->		-391							
03	496 #	-0-	-0-	-496 B	-1851				Y	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420 B	-2271				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

11	450 #	637	-0-	187 B	-125	637	3		N	-0-			-0-
12	465 #	459	-0-	-6 B	-131	459	3		N	-0-			-0-
01	620 #	514	-0-	-106 B	-237	514	3		N	-0-			-0-
02	588 #	565	-0-	-23 B	-260	565	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-201		CANCELLED UNDERAGE ->		-59							
03	651 #	587	-0-	-64 B	-265	587	3		N	-0-			-0-
04	630 #	498	-0-	-132 B	-397	498	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	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 ->		-144		CANCELLED UNDERAGE ->		-109							
03	899 #	896	-0-	-3 B	-147	896	3		N	-0-			-0-
04	840 #	848	-0-	8 B	-139	848	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 #	404	-0-	-16	B	-516	404	3		Y	-0-			-0-
12	434 #	386	-0-	-48	B	-564	386	3		Y	-0-			-0-
01	465 #	164	-0-	-301	B	-865	164	3		Y	-0-			-0-
02	420 #	331	-0-	-89	B	-954	331	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-499	CANCELLED UNDERAGE ->			-455							
03	465 #	464	-0-	-1	B	-500	464	3		Y	-0-			-0-
04	390 #	438	-0-	48	B	-452	438	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

11	1770 #	1753	-0-	-17	B	-135	1753	3		N	-0-			-0-
12	1829 #	1616	-0-	-213	B	-348	1616	3		N	-0-			-0-
01	1984 #	1769	-0-	-215	B	-563	1769	3		N	-0-			-0-
02	1792 #	1868	-0-	76	B	-487	1868	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-445	CANCELLED UNDERAGE ->			-42							
03	1984 #	2102	-0-	118	B	-327	2102	3		N	-0-			-0-
04	1740 #	1988	-0-	248	B	-79	1988	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	351 R	565	-0-	214	B	-0-	565	3		Y	-0-			-0-
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	900 #	861	-0-	-39	B	-317	861	3		N	-0-			-0-
12	930 #	662	-0-	-268	B	-585	662	3		N	-0-			-0-
01	899 #	445	-0-	-454	B	-1039	445	3		N	-0-			-0-
02	812 #	440	-0-	-372	B	-1411	440	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1250	CANCELLED UNDERAGE ->			-161							
03	899 #	492	-0-	-407	B	-1657	492	3		N	-0-			-0-
04	870 #	485	-0-	-385	B	-2042	485	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 #	776	-0-	-64	B	-483	776	3		N	-0-			-0-
12	837 #	774	-0-	-63	B	-546	774	3		N	-0-			-0-
01	899 #	849	-0-	-50	B	-596	849	3		N	-0-			-0-
02	812 #	857	-0-	45	B	-551	857	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -249														
03	899 #	912	-0-	13	B	-289	912	3		N	-0-			-0-
04	810 #	799	-0-	-11	B	-300	799	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 #	772	-0-	-68	B	-1159	772	3		N	-0-			-0-
12	868 #	727	-0-	-141	B	-1300	727	3		N	-0-			-0-
01	868 #	844	-0-	-24	B	-1324	844	3		N	-0-			-0-
02	784 #	876	-0-	92	B	-1232	876	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -233 CANCELLED UNDERAGE -> -999														
03	868 #	947	-0-	79	B	-154	947	3		N	-0-			-0-
04	810 #	886	-0-	76	B	-78	886	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 #	373	-0-	-17	B	-807	373	3		N	-0-			-0-
12	403 #	395	-0-	-8	B	-815	395	3		N	-0-			-0-
01	403 #	492	-0-	89	B	-726	492	3		N	-0-			-0-
02	364 #	473	-0-	109	B	-617	473	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -86 CANCELLED UNDERAGE -> -531														
03	432 R	518	-0-	86	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
*04	481 R	481	-0-	-0-	B	-0-	481	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 #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

11	1170 #	1018	-0-	-152	B	-666	1018	3			N	-0-				-0-
12	1209 #	1027	-0-	-182	B	-848	1027	3			N	-0-				-0-
01	1209 #	1129	-0-	-80	B	-928	1129	3			N	-0-				-0-
02	1092 #	1095	-0-	3	B	-925	1095	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -538 CANCELLED UNDERAGE -> -387																
03	1209 #	1151	-0-	-58	B	-596	1147	3	4	9	N	4	4	0		-0-
04	1080 #	1081	-0-	1	B	-595	1070	3	11	9	N	10	10	0		-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

11	360 #	137	-0-	-223	B	-621	132	3	5	4	Y	-0-				-0-
12	372 #	168	-0-	-204	B	-825	168	3			Y	-0-				-0-
01	372 #	158	-0-	-214	B	-1039	158	3			Y	-0-				-0-
02	196 #	121	-0-	-75	B	-1114	121	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1114																
03	186 #	152	-0-	-34	B	-1148	152	3			Y	-0-				-0-
04	150 #	101	-0-	-49	B	-1197	101	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 ->			-105	CANCELLED UNDERAGE ->		-513							
03	558 #	610	-0-	52 B	-53	610	3		N	-0-			-0-
04	570 #	556	-0-	-14 B	-67	556	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

11	2055 R	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
12	2086 R	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	3		N	-0-			-0-
01	2158 R	2158	-0-	-0- B	-0-	2158	3		N	-0-			-0-
02	2190 R	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2380 R	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
*04	2314 R	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

11	540 #	557	-0-	17 B	-357	557	3		N	-0-			-0-
12	558 #	584	-0-	26 B	-331	584	3		N	-0-			-0-
01	589 #	613	-0-	24 B	-307	613	3		N	-0-			-0-
02	532 #	553	-0-	21 B	-286	553	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-72	CANCELLED UNDERAGE ->		-214							
03	589 #	601	-0-	12 B	-60	601	3		N	-0-			-0-
04	600 #	558	-0-	-42 B	-102	558	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

11	480 #	434	-0-	-46 B	-229	434	3		N	-0-			-0-
12	496 #	437	-0-	-59 B	-288	437	3		N	-0-			-0-
01	465 #	440	-0-	-25 B	-313	440	3		N	-0-			-0-
02	420 #	401	-0-	-19 B	-332	401	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-228	CANCELLED UNDERAGE ->		-104							
03	465 #	441	-0-	-24 B	-252	441	3		N	-0-			-0-
04	420 #	420	-0-	-0- B	-252	420	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 #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900 #	872	-0-	-28 B	-507	852	3	20	9	N	18	17	0			5
12	930 #	612	-0-	-318 B	-825	608	3	4	9	N	4	8	0			1
01	961 #	747	-0-	-214 B	-1039	741	3	6	9	N	5	4	0			2
02	868 #	570	-0-	-298 B	-1337	552	3	18	9	N	16	14	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-875	CANCELLED UNDERAGE ->			-462								
03	961 #	1034	-0-	73 B	-802	1012	3	22	9	N	20	22	0			2
04	870 #	904	-0-	34 B	-768	884	3	20	9	N	18	16	0			4

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
11	2370 #	949	-0-	-1421 B	-6868	903	3	46	9	Y	42	31	0			11
12	2325 #	2679	-0-	354 B	-6514	2612	3	67	9	Y	61	60	0			12
01	2325 #	2172	-0-	-153 B	-6667	2138	3	34	9	Y	31	30	0			13
02	1232 #	2325	-0-	1093 B	-5574	2271	3	54	9	Y	49	49	0			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4023	CANCELLED UNDERAGE ->			-1551								
03	1302 #	2673	-0-	1371 B	-2652	2608	3	65	9	Y	59	65	0			7
04	1260 #	2271	-0-	1011 B	-1641	2215	3	56	9	Y	51	47	0			11

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 ->				-952	CANCELLED UNDERAGE ->			-691								
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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

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
11	1500 #	937	-0-	-563 B	-844	917	3	20	9	N	18	17	0			5
12	1550 #	898	-0-	-652 B	-1496	876	3	22	9	N	20	21	0			4
01	1550 #	745	-0-	-805 B	-2301	734	3	11	9	N	10	10	0			4
02	1344 #	765	-0-	-579 B	-2880	747	3	18	9	N	16	16	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2880												
03	1054 #	875	-0-	-179 B	-3059	853	3	22	9	N	20	22	0			2
04	930 #	833	-0-	-97 B	-3156	813	3	20	9	N	18	16	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 #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 ->				-1043	CANCELLED UNDERAGE ->		-195									
03	806 #	251	-0-	-555 B	-1598	251	3			Y	-0-					-0-
04	720 #	202	-0-	-518 B	-2116	202	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

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 ->				-788	CANCELLED UNDERAGE ->		-194									
03	1240 #	1069	-0-	-171 B	-959	1069	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	1112	-0-	-58 B	-1017	1112	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

11	990 #	818	-0-	-172 B	-360	818	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	837	-0-	-186 B	-546	837	3			N	-0-					-0-
01	992 #	863	-0-	-129 B	-675	863	3			N	-0-					-0-
02	896 #	884	-0-	-12 B	-687	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-548	CANCELLED UNDERAGE ->		-139									
03	992 #	960	-0-	-32 B	-580	960	3			N	-0-					-0-
04	840 #	863	-0-	23 B	-557	863	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

11	1500 #	1363	-0-	-137 B	-2431	1330	3	33	9	N	30	30	0			3
12	1550 #	1192	-0-	-358 B	-2789	1160	3	32	9	N	29	30	0			2
01	1519 #	1492	-0-	-27 B	-2816	1479	3	13	9	N	12	12	0			2
02	1372 #	1758	-0-	386 B	-2430	1756	3	2	9	N	2	1	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-538	CANCELLED UNDERAGE ->		-1892									
03	1519 #	1904	-0-	385 B	-153	1889	3	15	9	N	14	13	0			4
*04	1504 R	1657	-0-	153 B	-0-	1647	3	10	9	N	9	11	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

11	360 #	368	-0-	8 B	-381	368	3			N	-0-					-0-
12	372 #	372	-0-	-0- B	-381	372	3			N	-0-					-0-
01	372 #	404	-0-	32 B	-349	404	3			N	-0-					-0-
02	336 #	375	-0-	39 B	-310	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-310									
03	408 R	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*04	401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401	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 #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 #	1536	-0-	-54 B	-219	1536	3		N	-0-			-0-
12	1643 #	1365	-0-	-278 B	-497	1365	3		N	-0-			-0-
01	1798 #	1657	-0-	-141 B	-638	1657	3		N	-0-			-0-
02	1624 #	1770	-0-	146 B	-492	1770	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-473	CANCELLED UNDERAGE ->		-19								
03	1798 #	1906	-0-	108 B	-365	1906	3		N	-0-			-0-
04	1590 #	1738	-0-	148 B	-217	1738	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

11	990 #	1006	-0-	16 B	-216	1006	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	913	-0-	-110 B	-326	913	3		N	-0-			-0-
01	1085 #	1180	-0-	95 B	-231	1180	3		N	-0-			-0-
02	980 #	1110	-0-	130 B	-101	1110	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-101											
03	1085 #	1164	-0-	79 B	-22	1164	3		N	-0-			-0-
04	1140 #	962	-0-	-178 B	-200	962	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

11	720 #	710	-0-	-10 B	-274	710	3		N	-0-			-0-
12	744 #	720	-0-	-24 B	-298	720	3		N	-0-			-0-
01	775 #	737	-0-	-38 B	-336	737	3		N	-0-			-0-
02	700 #	710	-0-	10 B	-326	710	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-148	CANCELLED UNDERAGE ->		-178								
03	775 #	761	-0-	-14 B	-162	761	3		N	-0-			-0-
04	720 #	709	-0-	-11 B	-173	709	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

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 ->		-188	CANCELLED UNDERAGE ->		-307								
03	589 #	573	-0-	-16 B	-204	573	3		N	-0-			-0-
04	570 #	547	-0-	-23 B	-227	547	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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 -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -481																
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

11	1590 #	1472	-0-	-118 B	-1275	1472	3			N	-0-					-0-
12	1612 #	1488	-0-	-124 B	-1399	1488	3			N	-0-					-0-
01	1736 #	1631	-0-	-105 B	-1504	1631	3			N	-0-					-0-
02	1568 #	1774	-0-	206 B	-1298	1774	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -594 CANCELLED UNDERAGE -> -704																
03	1736 #	1927	-0-	191 B	-403	1927	3			N	-0-					-0-
04	1590 #	1704	-0-	114 B	-289	1704	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

11	1710 #	1604	-0-	-106 B	-447	1604	3			N	-0-					-0-
12	1767 #	1590	-0-	-177 B	-624	1590	3			N	-0-					-0-
01	1798 #	1698	-0-	-100 B	-724	1698	3			N	-0-					-0-
02	1624 #	1764	-0-	140 B	-584	1764	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -470 CANCELLED UNDERAGE -> -114																
03	1798 #	1939	-0-	141 B	-329	1939	3			N	-0-					-0-
04	1650 #	1796	-0-	146 B	-183	1796	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

11	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 -> -13																	
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

11	360 #	224	-0-	-136	B	-367	192	3	32	9	Y	29	28	0			2
12	372 #	221	-0-	-151	B	-518	189	3	32	9	Y	29	29	0			2
01	248 #	213	-0-	-35	B	-553	196	3	17	9	Y	15	16	0			1
02	196 #	229	-0-	33	B	-520	216	3	13	9	Y	12	11	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -520																	
03	217 #	218	-0-	1	B	-519	199	3	19	9	Y	17	18	0			1
*04	3354 R	3873	-0-	519	B	-0-	3850	3	23	9	Y	21	19	0			3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1230					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1230					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1230					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1230					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1230																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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

11	2160 #	1931	-0-	-229	B	-1089	1931	3			Y	-0-					-0-
12	2201 #	2027	-0-	-174	B	-1263	2027	3			Y	-0-					-0-
01	2263 #	2127	-0-	-136	B	-1399	2127	3			Y	-0-					-0-
02	2044 #	1900	-0-	-144	B	-1543	1900	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -869 CANCELLED UNDERAGE -> -674																	
03	2263 #	1996	-0-	-267	B	-1136	1996	3			Y	-0-					-0-
04	2070 #	1867	-0-	-203	B	-1339	1867	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 #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

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 -> -2019 CANCELLED UNDERAGE -> -83																	
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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

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 -> -1459 CANCELLED UNDERAGE -> -673																	
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

11	2940 #	2732	-0-	-208	B	-1962	2732	3			N	-0-					-0-
12	3038 #	2455	-0-	-583	B	-2545	2455	3			N	-0-					-0-
01	3069 #	2859	-0-	-210	B	-2755	2859	3			N	-0-					-0-
02	2772 #	2920	-0-	148	B	-2607	2920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1001 CANCELLED UNDERAGE -> -1606																	
03	3069 #	3049	-0-	-20	B	-1021	3049	3			N	-0-					-0-
04	2760 #	2719	-0-	-41	B	-1062	2719	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

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 -> -67																	
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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

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 -> -3736 CANCELLED UNDERAGE -> -6290																	
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

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
11	2400 #	2250	-0-	-150 B	-2684	2211	3	39	9	Y	35	34	0			9
12	2480 #	2353	-0-	-127 B	-2811	2308	3	45	9	Y	41	42	0			8
01	2480 #	2310	-0-	-170 B	-2981	2288	3	22	9	Y	20	20	0			8
02	2156 #	2251	-0-	95 B	-2886	2214	3	37	9	Y	34	33	0			9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-535	CANCELLED UNDERAGE ->	-2351										
03	2356 #	240	-0-	-2116 B	-2651	197	3	43	9	Y	39	43	0			5
04	2280 #	-0-	-0-	-2280 B	-4931					Y	33	31	0			7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530 #	1447	-0-	-83 B	-1208	1406	3	41	9	N	37	36	0			1
12	1581 #	1490	-0-	-91 B	-1299	1453	3	37	9	N	34	34	0			1
01	1581 #	1509	-0-	-72 B	-1371	1509	3			N	-0-	1	0			-0-
02	1428 #	1471	-0-	43 B	-1328	1442	3	29	9	N	26	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-409	CANCELLED UNDERAGE ->	-919										
03	1581 #	1581	-0-	-0- B	-409	1555	3	26	9	N	24	24	0			1
04	1470 #	1422	-0-	-48 B	-457	1422	3			N	-0-	1	0			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

11	2160 #	1551	-0-	-609 B	-2542	1551	3			N	-0-					-0-
12	2232 #	1140	-0-	-1092 B	-3634	1140	3			N	-0-					-0-
01	1736 #	585	-0-	-1151 B	-4785	585	3			N	-0-					-0-
02	1456 #	1433	-0-	-23 B	-4808	1433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3637	CANCELLED UNDERAGE ->	-1171										
03	1612 #	1932	-0-	320 B	-3317	1932	3			N	-0-					-0-
04	1560 #	1751	-0-	191 B	-3126	1751	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

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-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2007										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3600 #	4305	-0-	705 B	-1540	4252	3	53	9	N	48	48	0			5
12	3720 #	3105	-0-	-615 B	-2155	3081	3	24	9	N	22	24	0			3
01	3720 #	3999	-0-	279 B	-1876	3943	3	56	9	N	51	48	0			6
02	3360 #	3679	-0-	319 B	-1557	3646	3	33	9	N	30	32	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1076	CANCELLED UNDERAGE ->	-481										
03	3720 #	3950	-0-	230 B	-846	3920	3	30	9	N	27	28	0			3
04	3600 #	3451	-0-	-149 B	-995	3426	3	25	9	N	23	23	0			3

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

*08	806 #	896	-0-	90 B	-6368	769	3	127	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	870 #	2610	-0-	1740 B	-1837	2333	3	277	4	Y	-0-					-0-
10	961 #	2564	-0-	1603 B	-234	2551	3	13	4	Y	-0-					-0-
*11	2092 R	2326	-0-	234 B	-0-	2222	3	104	4	Y	-0-					-0-
12	2697 #	2475	-0-	-222 B	-222	1858	3	617	4	Y	-0-					-0-
01	2697 #	2249	-0-	-448 B	-670	2045	3	204	4	Y	-0-					-0-
02	2436 #	1167	-0-	-1269 B	-1939	1167	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1939												
03	2573 #	1307	-0-	-1266 B	-3205	1307	3			Y	-0-					-0-
04	2400 #	1166	-0-	-1234 B	-4439	1151	3	15	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

11	420 #	389	-0-	-31 B	-982	376	3	13	9	N	12	9	0			3
12	465 #	423	-0-	-42 B	-1024	423	3			N	-0-	3	0			-0-
01	465 #	422	-0-	-43 B	-1067	422	3			N	-0-					-0-
02	420 #	356	-0-	-64 B	-1131	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-212	CANCELLED UNDERAGE ->	-919										
03	434 #	420	-0-	-14 B	-226	420	3			N	-0-					-0-
04	420 #	380	-0-	-40 B	-266	380	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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	24	24	8	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

11	300 #	669	-0-	369	B	-831	669	3		N	-0-			-0-
12	310 #	734	-0-	424	B	-407	734	3		N	-0-			-0-
01	310 #	697	-0-	387	B	-20	697	3		N	-0-			-0-
02	611 R	631	-0-	20	B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	690 R	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
*04	418 R	418	-0-	-0-	B	-0-	418	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

11	DLQ G-10	75	-0-	75	B	197	75	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	697	-0-	697	B	894	697	3		Y	-0-			-0-
01	1589 R	695	-0-	-894	B	-0-	695	3		Y	-0-			-0-
02	640 R	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	690 R	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		Y	-0-			-0-
*04	662 R	662	-0-	-0-	B	-0-	662	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

11	450 #	507	-0-	57	B	-2919	504	3	3 9	Y	3	3	0	-0-
12	465 #	487	-0-	22	B	-2897	487	3		Y	-0-			-0-
01	465 #	551	-0-	86	B	-2811	550	3	1 9	Y	1	1	0	-0-
02	420 #	445	-0-	25	B	-2786	441	3	4 9	Y	4	4	0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2786														
03	668 R	668	-0-	-0-	B	-0-	655	3	13 9	Y	12	11	0	1
*04	567 R	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3		Y	-0-	1	0	-0-

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

11	90 #	72	-0-	-18	B	-81	72	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	B	-174				Y	-0-			-0-
01	124 #	62	-0-	-62	B	-236	62	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	95	-0-	-17	B	-253	95	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -253														
03	93 #	86	-0-	-7	B	-260	86	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	130	-0-	70	B	-190	130	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 #	20	-0-	-10	B	-196	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	14 #	-0-	-0-	-14	B	-210					Y	2	2	0			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	B	-241					Y	-0-					-0-
02	28 #	12	-0-	-16	B	-257	12	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-87		CANCELLED UNDERAGE ->		-170									
03	31 #	-0-	-0-	-31	B	-118					Y	-0-					-0-
04	30 #	14	-0-	-16	B	-134	14	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

11	1530 #	1305	-0-	-225	B	-935	1296	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
12	1550 #	1315	-0-	-235	B	-1170	1305	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
01	1488 #	1033	-0-	-455	B	-1625	1023	3	10	9	Y	9	8	0			1
02	1260 #	998	-0-	-262	B	-1887	989	3	9	9	Y	8	8	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1592		CANCELLED UNDERAGE ->		-295									
03	1395 #	1192	-0-	-203	B	-1795	1179	3	13	9	Y	12	12	0			1
04	1320 #	1097	-0-	-223	B	-2018	1086	3	11	9	Y	10	10	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

11	630 #	269	-0-	-361	B	-3635	269	3			Y	-0-					-0-
12	62 #	504	-0-	442	B	-3193	504	3			Y	-0-					-0-
01	279 #	765	-0-	486	B	-2707	765	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	674	-0-	422	B	-2285	674	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1350		CANCELLED UNDERAGE ->		-935									
03	341 #	732	-0-	391	B	-959	732	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	687	-0-	357	B	-602	687	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	870 #	484	-0-	-386	B	-1488	484	3			Y	-0-					-0-
12	899 #	575	-0-	-324	B	-1812	575	3			Y	-0-					-0-
01	899 #	609	-0-	-290	B	-2102	609	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	579	-0-	-177	B	-2279	579	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1661		CANCELLED UNDERAGE ->		-618									
03	589 #	753	-0-	164	B	-1497	753	3			Y	-0-					-0-
04	600 #	768	-0-	168	B	-1329	768	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 #	70	-0-	70 B	-619	70	3			Y	-0-					-0-
12	0 #	61	-0-	61 B	-558	61	3			Y	-0-					-0-
01	62 #	52	-0-	-10 B	-568	52	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	36	-0-	-20 B	-588	36	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30	CANCELLED UNDERAGE ->		-558									
03	62 #	15	-0-	-47 B	-77	15	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	30	-0-	-30 B	-107	30	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

11	872 R	281	-0-	-591 B	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	288 R	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	288	-0-	-22 B	-22	288	3			Y	-0-					-0-
02	280 #	215	-0-	-65 B	-87	215	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-87												
03	279 #	307	-0-	28 B	-59	307	3			Y	-0-					-0-
04	270 #	277	-0-	7 B	-52	277	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

11	30 #	39	-0-	9 B	-2528	39	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	37	-0-	6 B	-2522	37	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	41	-0-	10 B	-2512	41	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	41	-0-	13 B	-2499	41	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2499									
03	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*04	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

11	570 R	570	-0-	-0- B	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
12	581 R	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
01	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
02	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	589 #	526	-0-	-63 B	-63	526	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	317	-0-	-253 B	-316	317	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

11	690 #	616	-0-	-74 B	-318	616	3			Y	-0-					-0-
12	682 #	634	-0-	-48 B	-366	634	3			Y	-0-					-0-
01	682 #	617	-0-	-65 B	-431	617	3			Y	-0-					-0-
02	588 #	567	-0-	-21 B	-452	567	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-327	CANCELLED UNDERAGE ->		-125									
03	589 #	613	-0-	24 B	-303	613	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	591	-0-	21 B	-282	591	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

11	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1851					Y	-0-	1	0			-0-
12	310 #	120	-0-	-190 B	-2041	120	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	267	-0-	-43 B	-2084	267	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	522	-0-	326 B	-1758	497	3	25	9	Y	23	21	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-788	CANCELLED UNDERAGE ->		-970									
03	31 #	731	-0-	700 B	-88	681	3	50	9	Y	45	45	0			2
*04	577 R	665	-0-	88 B	-0-	600	3	65	9	Y	59	57	0			4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960 #	922	-0-	-38 B	-38	922	3			Y	-0-					-0-
12	1054 #	897	-0-	-157 B	-195	897	3			Y	-0-					-0-
01	1054 #	928	-0-	-126 B	-321	928	3			Y	-0-					-0-
02	952 #	851	-0-	-101 B	-422	851	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -422																
03	930 #	876	-0-	-54 B	-476	876	3			Y	-0-					-0-
04	900 #	807	-0-	-93 B	-569	807	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780 #	381	-0-	-399 B	-1488	361	3	20	9	Y	18	19	0			1
12	775 #	253	-0-	-522 B	-2010	228	3	25	9	Y	23	23	0			1
01	744 #	685	-0-	-59 B	-2069	606	3	79	9	Y	72	64	0			9
02	364 #	1066	-0-	702 B	-1367	965	3	101	9	Y	92	92	0			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1367																
03	403 #	934	-0-	531 B	-836	867	3	67	9	Y	61	67	0			3
04	390 #	843	-0-	453 B	-383	801	3	42	9	Y	38	38	0			3

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080 #	611	-0-	-469 B	-1295	611	3			Y	-0-					-0-
12	1023 #	456	-0-	-567 B	-1862	456	3			Y	-0-					-0-
01	806 #	637	-0-	-169 B	-2031	637	3			Y	-0-					-0-
02	700 #	584	-0-	-116 B	-2147	584	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2147																
03	620 #	654	-0-	34 B	-2113	654	3			Y	-0-					-0-
04	630 #	1200	-0-	570 B	-1543	1200	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050 #	718	-0-	-332 B	-1214	709	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
12	806 #	261	-0-	-545 B	-1759	247	3	14	9	Y	13	12	0			1
01	837 #	691	-0-	-146 B	-1905	682	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
02	756 #	979	-0-	223 B	-1682	921	3	58	9	Y	53	49	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1682																
03	589 #	1125	-0-	536 B	-1146	1072	3	53	9	Y	48	49	0			3
04	570 #	736	-0-	166 B	-980	701	3	35	9	Y	32	34	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750 #	135	-0-	-615 B	-2658	135	3			N	-0-					-0-
12	775 #	79	-0-	-696 B	-3354	79	3			N	-0-					-0-
01	775 #	80	-0-	-695 B	-4049	80	3			N	-0-					-0-
02	280 #	375	-0-	95 B	-3954	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2803 CANCELLED UNDERAGE -> -1151																
03	155 #	503	-0-	348 B	-2455	503	3			N	-0-					-0-
04	150 #	403	-0-	253 B	-2202	403	3			N	-0-					-0-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	637	-0-	637 B	637	637	3			Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	983	-0-	983 B	1620	973	3	10	9	Y	9	8	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1620																
*03	2604 R	984	-0-	-1620 B	-0-	973	3	11	9	Y	10	10	0			1
*04	771 R	771	-0-	-0- B	-0-	762	3	9	9	Y	8	8	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	108	-0-	108 B	108	108	3			Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	234	-0-	234 B	342	233	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				342												
*03	741 R	399	-0-	-342 B	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*04	321 R	321	-0-	-0- B	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

01	DELQ PR	462	-0-	462 B	462	462	3			Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	527	-0-	527 B	989	527	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				989												
*03	1607 R	618	-0-	-989 B	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
*04	463 R	463	-0-	-0- B	-0-	463	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

11	458 R	161	-0-	-297 B	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	134	-0-	-52 B	-52	134	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	117	-0-	-51 B	-103	117	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103												
03	186 #	124	-0-	-62 B	-165	124	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	109	-0-	-41 B	-206	109	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	630 #	637	-0-	7 B	-244	637	3			Y	-0-					-0-
12	651 #	666	-0-	15 B	-229	666	3			Y	-0-					-0-
01	682 #	649	-0-	-33 B	-262	649	3			Y	-0-					-0-
02	616 #	580	-0-	-36 B	-298	580	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-98	CANCELLED UNDERAGE ->		-200									
03	682 #	600	-0-	-82 B	-180	600	3			Y	-0-					-0-
04	630 #	569	-0-	-61 B	-241	569	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	1560 #	1536	-0-	-24 B	-937	1536	3			Y	-0-					-0-
12	1612 #	1618	-0-	6 B	-931	1618	3			Y	-0-					-0-
01	1674 #	1572	-0-	-102 B	-1033	1572	3			Y	-0-					-0-
02	1512 #	1448	-0-	-64 B	-1097	1448	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-214	CANCELLED UNDERAGE ->		-883									
03	1674 #	1545	-0-	-129 B	-343	1545	3			Y	-0-					-0-
04	1560 #	1473	-0-	-87 B	-430	1473	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 #	468	-0-	18 B	-288	468 3		N	-0-			-0-
12	465 #	491	-0-	26 B	-262	491 3		N	-0-			-0-
01	496 #	504	-0-	8 B	-254	504 3		N	-0-			-0-
02	448 #	425	-0-	-23 B	-277	425 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-27	CANCELLED UNDERAGE ->		-250						
03	496 #	491	-0-	-5 B	-32	491 3		N	-0-			-0-
04	480 #	479	-0-	-1 B	-33	479 3		N	-0-			-0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

11	510 #	512	-0-	2 B	-19	512 3		Y	-0-			18
12	527 #	528	-0-	1 B	-18	528 3		Y	-0-			18
01	527 #	525	-0-	-2 B	-20	525 3		Y	-0-			18
02	476 #	483	-0-	7 B	-13	483 3		Y	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-11						
03	527 #	528	-0-	1 B	-1	528 3		Y	-0-			18
*04	514 R	515	-0-	1 B	-0-	515 3		Y	-0-			18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

11	210 #	404	-0-	194 B	-449	404 2		N	-0-			-0-
12	403 #	409	-0-	6 B	-443	409 2		N	-0-			-0-
01	403 #	416	-0-	13 B	-430	416 2		N	-0-			-0-
02	364 #	375	-0-	11 B	-419	375 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-340						
03	403 #	413	-0-	10 B	-69	413 2		N	-0-			-0-
04	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-459			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

11	480 #	428	-0-	-52 B	-6135	428 3		N	-0-			-0-
12	434 #	523	-0-	89 B	-6046	497 3	26 4	N	-0-			-0-
01	465 #	536	-0-	71 B	-5975	536 3		N	-0-			-0-
02	420 #	420	-0-	-0- B	-5975	420 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-144	CANCELLED UNDERAGE ->		-5831						
03	496 #	521	-0-	25 B	-119	521 3		N	-0-			-0-
04	480 #	492	-0-	12 B	-107	492 3		N	-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

11	450 #	625	-0-	175 B	-80	611 3	14 9	Y	13			126
12	629 R	709	-0-	80 B	-0-	697 3	12 9	Y	11			137
01	678 R	678	-0-	-0- B	-0-	677 3	1 9	Y	1	116 1		22
02	641 R	641	-0-	-0- B	-0-	637 3	4 9	Y	4			26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DLQ G-10	557	-0-	557 B	557	545 3	12 9	Y	11			37
04	DLQ G-10	734	-0-	734 B	1291	721 3	13 9	Y	12			49

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	540 #	721	-0-	181 B	-273	721 3		Y	-0-			-0-
12	558 #	711	-0-	153 B	-120	711 3		Y	-0-			-0-
01	558 #	586	-0-	28 B	-92	586 3		Y	-0-			-0-
02	527 R	619	-0-	92 B	-0-	619 3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DLQ G-10	715	-0-	715 B	715	715 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	711	-0-	711 B	1426	711 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510 #	484	-0-	-26 B	-731	484	3			Y	-0-					-0-
12	527 #	552	-0-	25 B	-706	552	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	877	-0-	350 B	-356	877	3			Y	-0-					-0-
02	493 R	849	-0-	356 B	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	840	-0-	840 B	840	840	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	903	-0-	903 B	1743	903	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

11	571 R	741	-0-	170 B	-0-	741	3			Y	-0-					6
12	726 R	726	-0-	-0- B	-0-	711	3	15	9	Y	14					20
01	603 R	603	-0-	-0- B	-0-	586	3	17	9	Y	15					35
02	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	590	3	6	9	Y	5					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	684	-0-	684 B	684	684	3			Y	-0-					40
04	DLQ G-10	681	-0-	681 B	1365	681	3			Y	-0-					40

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

11	180 #	169	-0-	-11 B	-48	169	3			Y	-0-					-0-
12	186 #	172	-0-	-14 B	-62	172	3			Y	-0-					-0-
01	186 #	171	-0-	-15 B	-77	171	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	151	-0-	-17 B	-94	151	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -19																
03	186 #	174	-0-	-12 B	-87	174	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	166	-0-	-14 B	-101	166	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	240 #	206	-0-	-34 B	-262	206	3			N	-0-					-0-
12	248 #	221	-0-	-27 B	-289	221	3			N	-0-					-0-
01	248 #	218	-0-	-30 B	-319	218	3			N	-0-					-0-
02	196 #	187	-0-	-9 B	-328	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -177 CANCELLED UNDERAGE -> -151																
03	217 #	196	-0-	-21 B	-198	196	3			N	-0-					-0-
04	210 #	221	-0-	11 B	-187	221	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

11	720 #	711	-0-	-9 B	-245	711	3			N	-0-					-0-
12	744 #	603	-0-	-141 B	-386	603	3			N	-0-					-0-
01	744 #	382	-0-	-362 B	-748	382	3			N	-0-					-0-
02	672 #	1064	-0-	392 B	-356	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -356																
03	744 #	985	-0-	241 B	-115	985	3			N	-0-					-0-
*04	773 R	888	-0-	115 B	-0-	888	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

11	300 #	271	-0-	-29 B	-106	269	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	310 #	278	-0-	-32 B	-138	276	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	310 #	267	-0-	-43 B	-181	265	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	280 #	229	-0-	-51 B	-232	227	3	2	9	Y	2	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -168 CANCELLED UNDERAGE -> -64																
03	310 #	254	-0-	-56 B	-224	252	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	270 #	262	-0-	-8 B	-232	260	3	2	9	Y	2	2	1			2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 #	539	-0-	-121 B	-478	539	3		N	-0-			19
12	651 #	517	-0-	-134 B	-612	517	3		N	-0-			19
01	651 #	653	-0-	2 B	-610	653	3		N	-0-			19
02	560 #	559	-0-	-1 B	-611	559	3		N	-0-			19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-365	CANCELLED UNDERAGE ->		-246						
03	620 #	602	-0-	-18 B	-383	602	3		N	-0-			19
04	630 #	542	-0-	-88 B	-471	542	3		N	-0-			19

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	120 #	131	-0-	11 B	-124	131	3		Y	-0-			1
12	124 #	122	-0-	-2 B	-126	122	3		Y	-0-	1	1	-0-
01	124 #	105	-0-	-19 B	-145	105	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	88	-0-	-24 B	-169	88	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45	CANCELLED UNDERAGE ->		-124						
03	124 #	74	-0-	-50 B	-95	74	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	140	-0-	20 B	-75	140	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	90 #	79	-0-	-11 B	-134	79	3		Y	-0-			-0-
12	93 #	73	-0-	-20 B	-154	73	3		Y	-0-			-0-
01	93 #	63	-0-	-30 B	-184	63	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	53	-0-	-31 B	-215	53	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115	CANCELLED UNDERAGE ->		-100						
03	93 #	45	-0-	-48 B	-163	45	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	84	-0-	-6 B	-169	84	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

11	210 #	191	-0-	-19 B	-48	191	3		Y	-0-			-0-
12	217 #	171	-0-	-46 B	-94	171	3		Y	-0-			-0-
01	217 #	147	-0-	-70 B	-164	147	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	123	-0-	-73 B	-237	123	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237									
03	186 #	104	-0-	-82 B	-319	104	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	196	-0-	16 B	-303	196	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

11	1590 #	1832	-0-	242 B	-676	1832	3		Y	-0-			1
12	1643 #	1064	-0-	-579 B	-1255	1064	3		Y	-0-			1
01	1643 #	1077	-0-	-566 B	-1821	1077	3		Y	-0-			1
02	1484 #	895	-0-	-589 B	-2410	895	3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1734	CANCELLED UNDERAGE ->		-676						
03	1891 #	900	-0-	-991 B	-2725	900	3		Y	-0-			1
04	1830 #	1833	-0-	3 B	-2722	1833	3		Y	-0-			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680 #	1494	-0-	-186 B	-447	1494	3			Y	-0-					-0-
12	1736 #	922	-0-	-814 B	-1261	922	3			Y	-0-					-0-
01	1705 #	912	-0-	-793 B	-2054	912	3			Y	-0-					-0-
02	1428 #	798	-0-	-630 B	-2684	798	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2684																
03	1581 #	839	-0-	-742 B	-3426	839	3			Y	-0-					-0-
04	1500 #	1613	-0-	113 B	-3313	1613	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	1230 #	1333	-0-	103 B	-217	1333	3			Y	-0-					-0-
12	961 #	1022	-0-	61 B	-156	1022	3			Y	-0-					-0-
01	1426 #	927	-0-	-499 B	-655	927	3			Y	-0-					-0-
02	1288 #	734	-0-	-554 B	-1209	734	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1209																
03	1426 #	601	-0-	-825 B	-2034	601	3			Y	-0-					-0-
04	1320 #	808	-0-	-512 B	-2546	808	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886

11	360 #	367	-0-	7 B	-307	367	3			Y	-0-					1
12	372 #	342	-0-	-30 B	-337	342	3			Y	-0-					1
01	372 #	293	-0-	-79 B	-416	293	3			Y	-0-					1
02	336 #	245	-0-	-91 B	-507	245	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -234 CANCELLED UNDERAGE -> -273																
03	372 #	209	-0-	-163 B	-397	209	3			Y	-0-					1
04	360 #	391	-0-	31 B	-366	391	3			Y	-0-					1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

11	1080 #	1160	-0-	80 B	-242	1153	3	7	9	Y	6					61
12	1116 #	700	-0-	-416 B	-658	693	3	7	9	Y	6	57	1			10
01	1116 #	674	-0-	-442 B	-1100	667	3	7	9	Y	6					16
02	1092 #	522	-0-	-570 B	-1670	505	3	17	9	Y	15					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1670																
03	1209 #	379	-0-	-830 B	-2500	362	3	17	9	Y	15	33	1			13
04	1170 #	449	-0-	-721 B	-3221	425	3	24	9	Y	22					35

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

11	30 #	9	-0-	-21 B	-3529	9	3			N	-0-					-0-
12	31 #	25	-0-	-6 B	-3535	25	3			N	-0-					-0-
01	0 #	22	-0-	22 B	-3513	22	3			N	-0-					-0-
02	9 #	18	-0-	9 B	-3504	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -3432																
03	31 #	15	-0-	-16 B	-88	15	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-90	28	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
11	47	R	47	-0-	-0-	-0-	40	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	46	R	46	-0-	-0-	-0-	43	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

11	T. A.		246	-0-	246	811	246	3			Y	-0-					-0-
12	1020	R	209	-0-	-811	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	123	-0-	-249	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	280	#	129	-0-	-151	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	175	-0-	-35	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

11	T. A.		191	-0-	191	956	163	3	28	9	Y	25	25	1			2
12	T. A.		213	-0-	213	1169	177	3	36	9	Y	33	32	1			3
01	T. A.		169	-0-	169	1338	135	3	34	9	Y	31	30	1			4
02	T. A.		204	-0-	204	1542	168	3	36	9	Y	33	34	1			3
03	1825	R	283	-0-	-1542	-0-	231	3	52	9	Y	47	47	1			3
*04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	261	3	29	9	Y	26	27	1			2

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		3167	-0-	3167	8586	2872	3	295	9	Y	268	261	1			20
12	11855	R	3269	-0-	-8586	-0-	2974	3	295	9	Y	268	262	1			26
01	2883	#	2786	-0-	-97	-0-	2551	3	235	9	Y	214	210	1			30
02	2944	R	2944	-0-	-0-	-0-	2694	3	250	9	Y	227	236	1			21
03	3503	R	3503	-0-	-0-	-0-	3185	3	318	9	Y	289	289	1			21
*04	3482	R	3482	-0-	-0-	-0-	3067	3	415	9	Y	377	366	1			32

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

11	T. A.		851	-0-	851	1816	851	3			Y	-0-					-0-
12	2638	R	822	-0-	-1816	-0-	761	3	61	4	Y	-0-					-0-
01	527	#	51	-0-	-476	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	39	-0-	-661	-0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	775	#	111	-0-	-664	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830 #	1576	-0-	-254	-0-	1531	3	45	9	Y	41	40	1			3
12	1612 #	1384	-0-	-228	-0-	1232	3	98	4	Y	49	47	1			5
						54	9									
01	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1612	3	55	9	Y	50	48	1			7
02	1484 #	1383	-0-	-101	-0-	1304	3	51	4	Y	25	30	1			2
						28	9									
03	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	1726	3	29	9	Y	26	26	1			2
*04	1632 R	1632	-0-	-0-	-0-	1606	3	26	9	Y	24	24	1			2

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

11	660 #	594	-0-	-66	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
12	620 #	425	-0-	-195	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	620 #	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	630 #	578	-0-	-52	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

11	990 #	888	-0-	-102	-0-	888	3		Y	-0-			-0-
12	1023 #	693	-0-	-330	-0-	693	3		Y	-0-			-0-
01	1116 #	893	-0-	-223	-0-	893	3		Y	-0-			-0-
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-			-0-
03	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		Y	-0-			-0-
*04	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

11	2790 #	2705	-0-	-85	-0-	2705	3		Y	-0-			-0-
12	2883 #	2592	-0-	-291	-0-	2592	3		Y	-0-			-0-
01	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		Y	-0-			-0-
02	2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3		Y	-0-			-0-
03	2790 #	1828	-0-	-962	-0-	1828	3		Y	-0-			-0-
04	2700 #	2584	-0-	-116	-0-	2584	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

11	1920 #	1517	-0-	-403	-0-	1517	3		Y	-0-			-0-
12	1953 #	1673	-0-	-280	-0-	1673	3		Y	-0-			-0-
01	1829 #	1798	-0-	-31	-0-	1798	3		Y	-0-			-0-
02	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		Y	-0-			-0-
03	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		Y	-0-			-0-
04	1740 #	1701	-0-	-39	-0-	1701	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	36	37	0			1
							40	9									
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	18	3	40	9	Y	36	36	0			1
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	15	3	1	4	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	17	3	2	4	Y	30	31	0			1
							33	9									
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	27	3	43	9	Y	39	39	0			1
*04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	28	3	39	9	Y	35	35	0			1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

11	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-					-0-
12	2537	R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
01	2679	R	2679	-0-	-0-	-0-	2662	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2755	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3033	R	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
*04	2738	R	2738	-0-	-0-	-0-	2738	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

11	2040	#	1997	-0-	-43	-0-	1930	3	67	9	Y	61	62	0			3
12	2108	#	1827	-0-	-281	-0-	1762	3	65	9	Y	59	59	0			3
01	2170	#	1774	-0-	-396	-0-	1735	3	39	9	Y	35	34	0			4
02	1960	#	1819	-0-	-141	-0-	1750	3	69	9	Y	63	61	0			6
03	2201	#	2076	-0-	-125	-0-	2011	3	65	9	Y	59	62	0			3
*04	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	1974	3	89	9	Y	81	78	0			6

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	171	-0-	-325	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	386	-0-	-62	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	558	#	493	-0-	-65	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	513	-0-	-27	-0-	513	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
11	986	R	986	-0-	-0-	-0-	941	3	45	9	Y	41	41	0			2
12	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	976	3	57	9	Y	52	51	0			3
01	987	R	987	-0-	-0-	-0-	951	3	36	9	Y	33	32	0			4
02	953	R	953	-0-	-0-	-0-	899	3	54	9	Y	49	48	0			5
03	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	949	3	54	9	Y	49	51	0			3
04	960	#	941	-0-	-19	-0-	900	3	41	9	Y	37	37	0			3

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	335	3	25	9	N	23	21	0			2
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	39	3	45	9	N	41	41	0			2
*04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	2	0			-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	60	1	394	3	Y	11					69
							12	9									
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	62	1	394	3	Y	10					79
							11	9									
01	456	R	456	-0-	-0-	-0-	62	1	383	3	Y	10					89
							11	9									
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	56	1	356	3	Y	9					98
							10	9									
03	463	R	463	-0-	-0-	-0-	62	1	390	3	Y	10					108
							11	9									
*04	444	R	444	-0-	-0-	-0-	60	1	373	3	Y	10					118
							11	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

11	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
01	589 #	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	715	-0-	715	715	715	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	680	-0-	680	1395	680	3			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

11	758 R	758	-0-	-0-	-0-	741	3	17	9	Y	15					101
12	680 R	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					101
01	589 #	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					101
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					101
03	DLQ G-10	809	-0-	809	809	809	3			Y	-0-					101
04	DLQ G-10	711	-0-	711	1520	711	3			Y	-0-					101

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

11	1410 #	1191	-0-	-219	-0-	1191	3			N	-0-					173
12	1457 #	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-					173
01	1457 #	1444	-0-	-13	-0-	1444	3			N	-0-					173
02	1316 #	1124	-0-	-192	-0-	1124	3			N	-0-					173
03	1426 #	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					173
04	1410 #	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-					173

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

11	810 #	636	-0-	-174	-0-	453	2	183	9	Y	166	304	1			61
12	837 #	834	-0-	-3	-0-	556	2	278	9	Y	253	153	1			161
01	899 #	188	-0-	-711	-0-	55	2	133	9	Y	121	157	1			125
02	812 #	722	-0-	-90	-0-	590	2	132	9	Y	120	163	1			82
03	899 #	872	-0-	-27	-0-	668	2	204	9	Y	185	143	1			124
04	810 #	809	-0-	-1	-0-	578	2	231	9	Y	210	155	1			179

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

11	SWR 10	1839	-0-	1839	86959	1733	2	106	9	Y	96	98	1			17
12	SWR 10	1760	-0-	1760	88719	1649	2	111	9	Y	101	92	1			26
01	SWR 10	218	-0-	218	88937	121	2	97	9	Y	88	85	1			29
02	SWR 10	1573	-0-	1573	90510	1475	2	98	9	Y	89	83	1			35
03	SWR 10	1630	-0-	1630	92140	1522	2	108	9	Y	98	111	1			22
04	SWR 10	1500	-0-	1500	93640	1420	2	80	9	Y	73	84	1			11

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
11	1830 #	1711	-0-	-119	-0-	1687	2	24	9	Y	22	57	1			14
12	1767 #	1720	-0-	-47	-0-	1679	2	41	9	Y	37	23	1			28
01	1798 #	173	-0-	-1625	-0-	152	2	21	9	Y	19	24	1			23
02	1624 #	1583	-0-	-41	-0-	1565	2	18	9	Y	16	23	1			16
03	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2067	2	31	9	Y	28	21	1			23
*04	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2107	2	36	9	Y	33	24	1			32

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

11	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	434 #	300	-0-	-134	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	336 #	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	372 #	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

11	360 #	340	-0-	-20	-0-	340	3			N	-0-					122
12	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					122
01	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					122
02	336 #	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					122
*03	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-	122	7			-0-
*04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	122	7			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNSLEY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	T. A.	16	-0-	16	55	16	3			Y	-0-					-0-
12	65 R	10	-0-	-55	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

11	660 #	566	-0-	-94	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	682 #	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-					-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
11	450 #	387	-0-	-63	-0-	378	2	9	9	Y	8					119
12	481 R	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	Y	5					124
01	465 #	443	-0-	-22	-0-	428	2	15	9	Y	14					138
02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	424	2	12	9	Y	11					149
03	496 #	466	-0-	-30	-0-	451	2	15	9	Y	14					163
04	480 #	390	-0-	-90	-0-	381	2	9	9	Y	8					171

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	420 #	399	-0-	-21	-0-	398	2	1	9	Y	1					34
12	434 #	394	-0-	-40	-0-	393	2	1	9	Y	1					35
01	465 #	417	-0-	-48	-0-	415	2	2	9	Y	2					37
02	420 #	352	-0-	-68	-0-	350	2	2	9	Y	2					39
03	465 #	409	-0-	-56	-0-	407	2	2	9	Y	2					41
*04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					42

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

11	420 #	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	Y	2					80
12	434 #	396	-0-	-38	-0-	392	2	4	9	Y	4					84
01	465 #	420	-0-	-45	-0-	414	2	6	9	Y	5					89
02	420 #	356	-0-	-64	-0-	350	2	6	9	Y	5					94
03	465 #	411	-0-	-54	-0-	407	2	4	9	Y	4					98
04	420 #	405	-0-	-15	-0-	403	2	2	9	Y	2					100

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

11	623 R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
01	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
02	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	589 #	219	-0-	-370	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	353	-0-	-217	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

11	960 #	8	-0-	-952	-0-	5	3	3	9	Y	3					88
12	930 #	398	-0-	-532	-0-	388	3	10	9	Y	9	82	1			15
01	930 #	647	-0-	-283	-0-	641	3	6	9	Y	5					20
02	840 #	577	-0-	-263	-0-	562	3	15	9	Y	14					34
03	562 R	562	-0-	-0-	-0-	531	3	31	9	Y	28	38	1			24
*04	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1106	3	17	9	Y	15					39

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

11	510 #	344	-0-	-166	-0-	344	3			Y	-0-					1
12	465 #	237	-0-	-228	-0-	237	3			Y	-0-					1
01	465 #	211	-0-	-254	-0-	211	3			Y	-0-					1
02	420 #	194	-0-	-226	-0-	194	3			Y	-0-					1
03	465 #	220	-0-	-245	-0-	220	3			Y	-0-					1
*04	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479	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

11	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					1
12	434 #	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					1
01	434 #	341	-0-	-93	-0-	341	3			Y	-0-					1
02	392 #	289	-0-	-103	-0-	289	3			Y	-0-					1
03	527 #	281	-0-	-246	-0-	281	3			Y	-0-					1
04	510 #	483	-0-	-27	-0-	483	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

11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4					13
12	310 #	245	-0-	-65	-0-	234	3	11	9	Y	10	12	1			11
01	310 #	189	-0-	-121	-0-	183	3	6	9	Y	5					16
02	364 #	165	-0-	-199	-0-	135	3	30	9	Y	27					43
03	403 #	175	-0-	-228	-0-	140	3	35	9	Y	32	48	1			27
04	390 #	299	-0-	-91	-0-	284	3	15	9	Y	14					41

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

11	1620 #	1249	-0-	-371	-0-	1242	3	7	9	Y	6					10
12	1550 #	1206	-0-	-344	-0-	1199	3	7	9	Y	6	10	1			6
01	1488 #	1255	-0-	-233	-0-	1248	3	7	9	Y	6					12
02	1316 #	1093	-0-	-223	-0-	1078	3	15	9	Y	14					26
03	1302 #	871	-0-	-431	-0-	849	3	22	9	Y	20	29	1			17
*04	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1612	3	17	9	Y	15					32

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

11	960 #	805	-0-	-155	-0-	772	3	33	9	Y	30	30	0			3
12	930 #	897	-0-	-33	-0-	865	3	32	9	Y	29	30	0			2
01	930 #	561	-0-	-369	-0-	548	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	840 #	132	-0-	-708	-0-	132	3			Y	-0-	1	0			1
03	899 #	145	-0-	-754	-0-	145	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	870 #	146	-0-	-724	-0-	136	3	10	9	Y	9	7	0			2

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

11	T. A.	417	-0-	417	1363	392	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	1746 R	383	-0-	-1363	-0-	331	3	26	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	725 R	725	-0-	-0-	-0-	696	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	886 R	886	-0-	-0-	-0-	828	3	33	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03	841 R	841	-0-	-0-	-0-	812	3	29	9	Y	26	26	1			2
*04	756 R	756	-0-	-0-	-0-	731	3	25	9	Y	23	23	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

11	T. A.	25	-0-	25	75	25	3			Y	-0-					-0-
12	93 R	18	-0-	-75	-0-	17	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	1650	-0-	1650	5291	1405	3	245	9	Y	223	224	1			16
12	6708 R	1417	-0-	-5291	-0-	1097	3	88	4	Y	211	206	1			21
						232	9									
01	1860 #	1044	-0-	-816	-0-	811	3	233	9	Y	212	203	1			30
02	1680 #	1562	-0-	-118	-0-	1402	3	55	4	Y	95	116	1			9
						105	9									
03	1829 #	1517	-0-	-312	-0-	1432	3	85	9	Y	77	80	1			6
*04	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1516	3	84	9	Y	76	75	1			7

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

11	T. A.	464	-0-	464	1417	464	3			Y	-0-					-0-
12	1740 R	323	-0-	-1417	-0-	299	3	24	4	Y	-0-					-0-
01	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	448 #	295	-0-	-153	-0-	284	3	11	4	Y	-0-					-0-
03	496 #	349	-0-	-147	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	347	-0-	-103	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

11	T. A.	142	-0-	142	599	117	3	25	9	Y	23	23	1			2
12	723 R	124	-0-	-599	-0-	91	3	7	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	279 #	107	-0-	-172	-0-	78	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	224 #	85	-0-	-139	-0-	58	3	2	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03	217 #	89	-0-	-128	-0-	60	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	66	3	26	9	Y	24	24	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

11	T. A.	126	-0-	126	375	112	3	14	9	Y	13	13	1			1
12	T. A.	119	-0-	119	494	104	3	15	9	Y	14	14	1			1
01	578 R	84	-0-	-494	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4201 R	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					-0-
12	4216 #	3090	-0-	-1126	-0-	2862	3	228	4	Y	-0-					-0-
01	4464 #	2935	-0-	-1529	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
02	4032 #	2699	-0-	-1333	-0-	2597	3	102	4	Y	-0-					-0-
03	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
04	4200 #	3189	-0-	-1011	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

11	2920 R	2920	-0-	-0-	-0-	2895	3	25	9	N	23	24	0			2
12	2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	2208	3	12	9	N	11	12	0			1
01	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2201	3	31	9	N	28	26	0			3
02	2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	2451	3	50	9	N	45	42	0			6
03	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	2553	3	59	9	N	54	54	0			6
*04	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2138	3	50	9	N	45	45	0			6

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

11	390 #	262	-0-	-128	-0-	237	3	25	9	Y	23	24	0			2
12	403 #	248	-0-	-155	-0-	236	3	12	9	Y	11	12	0			1
01	372 #	339	-0-	-33	-0-	310	3	29	9	Y	26	24	0			3
02	336 #	327	-0-	-9	-0-	303	3	24	9	Y	22	22	0			3
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	342	3	30	9	Y	27	27	0			3
*04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	374	3	25	9	Y	23	23	0			3

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

11	2134 R	2134	-0-	-0-	-0-	2097	3	37	9	Y	34	34	0			1
12	2201 #	2173	-0-	-28	-0-	2133	3	40	9	Y	36	36	0			1
01	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2220	3	21	9	Y	19	18	0			2
02	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	2036	3	33	9	Y	30	31	0			1
03	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2260	3	43	9	Y	39	39	0			1
*04	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2100	3	24	9	Y	22	22	0			1

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2192	R	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	1209	#	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2194	R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
03	2435	R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
*04	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	451	R	451	-0-	-0-	-0-	51	1	400	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	376	-0-	-27	-0-	39	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	375	R	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	415	R	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	386	-0-	-4	-0-	39	1	347	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

11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

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

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	871	2	222	9	Y	202	199	0			7
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	510	2	150	9	Y	136	136	0			7
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-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

11	330 N	81	-0-	-249	-0-	40	3	41	9	Y	37	37	1			3
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	43	3	3	4	Y	59	56	1			6
						65	9									
01	961 N	137	-0-	-824	-0-	85	3	52	9	Y	47	46	1			7
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	565	3	22	4	Y	17	22	1			2
						19	9									
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	163	3	69	9	Y	63	60	1			5
*04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	606	3	59	9	Y	54	54	1			5

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

*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*06	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
08	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
09	720 N	7	-0-	-713	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	744 N	280	-0-	-464	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	690 N	299	-0-	-391	-0-	288	3	11	4	Y	-0-					-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

11	750 N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-
01	744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	672 N	647	-0-	-25	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

11	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

11	960	N	933	-0-	-27	-0-	933	3			N	-0-					-0-
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
12	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	214	-0-	-220	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	225	-0-	-165	-0-	217	3	8	4	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	909	-0-	-211	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	962	-0-	-278	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	908	-0-	-262	-0-	908	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
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			N	-0-					-0-
12	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	3			N	-0-					-0-
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

11	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

11	1800	N	1728	-0-	-72	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1832	-0-	-59	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

11	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	1137	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

11	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1390	-0-	-38	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				-0-
*06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	2			N	-0-				-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-				-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-				-0-
09	630	N	172	-0-	-458	-0-	172	3			Y	-0-				-0-
10	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	3			Y	-0-				-0-
11	660	N	364	-0-	-296	-0-	351	3	13	4	Y	-0-				-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-				-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-				-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			Y	-0-				-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-				-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

11	900	N	744	-0-	-156	-0-	744	3			N	-0-				-0-
12	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-				-0-
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-				-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-				-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

11	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	3			N	-0-				-0-
12	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			N	-0-				-0-
01	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	3			N	-0-				-0-
02	1512	N	1461	-0-	-51	-0-	1461	3			N	-0-				-0-
03	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	3			N	-0-				-0-
04	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

11	2640	N	1548	-0-	-1092	-0-	1548	3			N	-0-				-0-
12	2139	N	1483	-0-	-656	-0-	1483	3			N	-0-				-0-
01	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
02	1456	N	1195	-0-	-261	-0-	1195	3			N	-0-				-0-
03	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	3			N	-0-				-0-
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

11	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	3			N	-0-				-0-
12	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	3			N	-0-				-0-
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			N	-0-				-0-
02	1876	N	1832	-0-	-44	-0-	1832	3			N	-0-				-0-
03	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1950	3			N	-0-				-0-
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

11	1050 N	986	-0-	-64	-0-	986	3		Y	-0-			-0-
12	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3		Y	-0-			-0-
01	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		Y	-0-			-0-
03	1023 N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3		Y	-0-			-0-
04	990 N	927	-0-	-63	-0-	927	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

11	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	3		N	-0-			-0-
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	3		N	-0-			-0-
01	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3		N	-0-			-0-
02	616 N	603	-0-	-13	-0-	603	3		N	-0-			-0-
03	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	3		N	-0-			-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

11	5070 X	4673	-0-	-397	-0-	4673	3		Y	-0-			-0-
12	5239 X	4704	-0-	-535	-0-	4704	3		Y	-0-			-0-
01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3		Y	-0-			-0-
02	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3		Y	-0-			-0-
03	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3		Y	-0-			-0-
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-				Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

11	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	3		N	-0-			-0-
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3		N	-0-			-0-
01	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	3		N	-0-			-0-
02	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3		N	-0-			-0-
03	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3		N	-0-			-0-
04	900 N	860	-0-	-40	-0-	860	3		N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	3		N	-0-			-0-
01	45 K	21	-0-	-24	24	21	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	42	18	3		N	-0-			-0-
*03	33 X	15	-0-	-18	24	15	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	52	28	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 #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1496	-0-	-634	-0-	1496	3			N	-0-					1
12	2387	N	1690	-0-	-697	-0-	1690	3			N	-0-	1	1			-0-
01	2356	N	1415	-0-	-941	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1192	-0-	-208	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1030	-0-	-675	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			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 #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
01	38 K	21	-0-	-17	17	21	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	35	18	3			N	-0-					-0-
*03	33 X	15	-0-	-18	17	15	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	45	28	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-					-0-
01	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	700 N	497	-0-	-203	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	682 N	418	-0-	-264	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

11	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	336	N	231	-0-	-105	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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 #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

11	360 N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	372 N	97	-0-	-275	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	280 N	118	-0-	-162	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	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 #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	589	N	248	-0-	-341	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	588	N	174	-0-	-414	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	558	N	112	-0-	-446	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	3			N	-0-					-0-
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	372 N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	336 N	238	-0-	-98	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	336 N	209	-0-	-127	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

11	1350 N	933	-0-	-417	-0-	908	3	25	9	Y	23	22	1			2
12	1395 N	799	-0-	-596	-0-	716	3	57	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
01	1240 N	1105	-0-	-135	-0-	1076	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	945	3	37	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	990	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	1080 N	829	-0-	-251	-0-	804	3	25	9	Y	23	23	1			2

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	555	3	17	9	Y	15					15
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					15
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					15
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					15

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	DELQ	PR	31	-0-	31	33	29	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	0		21	-0-	21	54	17	3	4	9	Y	4	3	1			1
04	0		10	-0-	10	64	10	3			Y	-0-	1	1			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3378	-0-	-714	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	2065	-0-	-2027	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6245	3	22	9	N	20	20	1			3
12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6354	3	40	9	N	36	29	1			10
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6478	3	53	9	N	48	44	1			14
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5856	3	11	9	N	10	21	1			3
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6402	3	3	9	N	3	5	1			1
*04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6230	3	6	9	N	5	4	1			2

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1528	-0-	-12	-0-	1524	3	4	9	N	4	3	1			1
03	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1666	3	3	9	N	3	3	1			1
04	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	1564	3	1	9	N	1	2	1			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50	K	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2768	-0-	-232	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
03	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
*04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	5999	3	3	9	N	3	2	1			1

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	968	2	549	9	Y	499	326	1	5	8	195
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	934	2	386	9	Y	351	382	1			164
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	489	2	338	9	Y	307	341	1			130
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	678	2	361	9	Y	328	245	1			213
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	800	2	367	9	Y	334	393	1			154
04	810	N	487	-0-	-323	-0-	287	2	200	9	Y	182	252	1			84

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	336	N	205	-0-	-131	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

11	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-				-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-				-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-				-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-				-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-				-0-
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-				-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

11	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-				-0-
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-				-0-
01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-				-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	3			N	-0-				-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-				-0-
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-				-0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

11	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-				-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-				-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-				-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-				-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	612	3	3	9	N	3	2	1		1
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	595	3	34	9	N	31	22	1		10

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

11	5940	X	5776	-0-	-164	-0-	5776	3			Y	-0-				-0-
12	6138	X	5881	-0-	-257	-0-	5881	3			Y	-0-				-0-
01	6045	X	5906	-0-	-139	-0-	5906	3			Y	-0-				-0-
02	5432	X	5362	-0-	-70	-0-	5362	3			Y	-0-				-0-
03	5983	X	5868	-0-	-115	-0-	5868	3			Y	-0-				-0-
04	5790	X	5642	-0-	-148	-0-	5642	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	72	68	0			19
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	82	84	0			17
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	45	43	0			19
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	65	67	0			17
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	79	86	0			10
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	20886					N	67	62	0			15

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

11	4080 X	3951	-0-	-129	-0-	3931	3	20	9	Y	18	17	0			5
12	4185 X	4069	-0-	-116	-0-	4047	3	22	9	Y	20	21	0			4
01	4185 X	4055	-0-	-130	-0-	4044	3	11	9	Y	10	10	0			4
02	3752 X	3658	-0-	-94	-0-	3650	3	8	9	Y	7	9	0			2
03	4154 X	4042	-0-	-112	-0-	4042	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	3960 X	3902	-0-	-58	-0-	3902	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
04	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
WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.	2947	-0-	2947	2947	2429	2	518	9	Y	471	463	0	5	8		3
04	T. A.	28279	-0-	28279	31226	26540	2	1739	9	Y	1581	1392	0	172	1		15
												5	8				

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						236
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-						236
01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-						236
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						236
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	188	1				236

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

11	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	5988	2	583	9	N	530	549	1	6	8		734
12	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	8361	2	812	9	N	738	364	1	9	8		1099
01	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	10933	2	444	9	N	404	737	1	31	8		735
02	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9165	2	523	9	N	475	378	1	59	8		773
03	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6075	2	477	9	N	434	369	1	35	8		803
*04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4423	2	438	9	N	398	555	1	12	8		634

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

11	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	5423	2	774	9	N	704	909	1	2	8		413
12	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	6119	2	1575	9	N	1432	1097	1	3	8		745
01	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	6472	2	1815	9	N	1650	1676	1	8	8		711
02	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	6014	2	1995	9	N	1814	2059	1	14	8		452
03	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	6182	2	2445	9	N	2223	2238	1	11	8		426
*04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	6284	2	2687	9	N	2443	2248	1	5	8		616

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

11	22025 X	22025	-0-	-0-	-0-	20933	2	1092	9	Y	993	988	0	3	8		10
12	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	21164	2	651	9	Y	592	594	0	2	8		6
01	21545 X	21432	-0-	-113	-0-	20814	2	618	9	Y	562	562	0	2	8		4
02	20552 X	19268	-0-	-1284	-0-	18733	2	535	9	Y	486	485	0	1	8		4
03	22754 X	21647	-0-	-1107	-0-	21095	2	552	9	Y	502	500	0	2	8		4
04	22020 X	20547	-0-	-1473	-0-	20109	2	438	9	Y	398	354	0	43	1		4
												1	8				

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23040 X	3065	-0-	-19975	-0-	2650	2	415	9	Y	377	375	0			4
12	18879 X	18742	-0-	-137	-0-	17588	2	1154	9	Y	1049	1042	0	1	8	10
01	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-	17204	2	781	9	Y	710	713	0	2	8	5
02	3948 X	3065	-0-	-883	-0-	2956	2	109	9	Y	99	103	0			1
03	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	18150 X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

11	8490 X	5435	-0-	-3055	-0-	4812	2	623	9	Y	566	563	0	1	8	6
12	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7255	2	736	9	Y	669	669	0			6
01	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	10697	2	712	9	Y	647	647	0	1	8	5
02	10228 X	10228	-0-	-0-	-0-	9603	2	625	9	Y	568	569	0			4
03	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	10185	2	680	9	Y	618	618	0			4
04	11040 X	7575	-0-	-3465	-0-	7224	2	351	9	Y	319	285	0	35	1	3

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3566	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
12	372 X	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	93 X	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3360 X	549	-0-	-2811	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	3720 X	260	-0-	-3460	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	3600 X	193	-0-	-3407	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

11	19080 X	18486	-0-	-594	-0-	18486	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	19716 X	14224	-0-	-5492	-0-	14224	2			Y	-0-					-0-
01	21173 X	15908	-0-	-5265	-0-	15908	2			Y	-0-					-0-
02	19124 X	15733	-0-	-3391	-0-	15401	2	332	9	Y	302	300	0			2
03	21173 X	12625	-0-	-8548	-0-	12076	2	549	9	Y	499	496	0	1	8	4
04	18480 X	14012	-0-	-4468	-0-	13378	2	634	9	Y	576	512	0	63	1	5

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

11	3630 X	268	-0-	-3362	-0-	180	2	88	9	Y	80	79	0			1
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	514	2	132	9	Y	120	120	0			1
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	301	2	86	9	Y	78	78	0			1
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	6	6	0			-0-
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

11	20130 X	15441	-0-	-4689	-0-	15441	2			Y	-0-	2	0			-0-
12	20801 X	14042	-0-	-6759	-0-	14042	2			Y	-0-					-0-
01	20697 X	20697	-0-	-0-	-0-	20697	2			Y	-0-					-0-
02	23959 X	23959	-0-	-0-	-0-	23810	2	149	9	Y	135	134	0			1
03	30577 X	30577	-0-	-0-	-0-	29894	2	683	9	Y	621	617	0	1	8	4
*04	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	22370	2	255	9	Y	232	209	0	25	1	2

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

11	20143 X	20143	-0-	-0-	-0-	19706	2	437	9	Y	397	392	0	9	8	4
12	15128 X	11794	-0-	-3334	-0-	11180	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
01	36828 X	4668	-0-	-32160	-0-	4442	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	33264 X	21360	-0-	-11904	-0-	20940	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	36828 X	28457	-0-	-8371	-0-	27907	2	550	9	Y	500	492	0	7	8	4
04	20130 X	17684	-0-	-2446	-0-	17378	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
												2	8			

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

11	12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12176	2	435	9	Y	395	392	0	7	8	4
12	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	6655	2	613	9	Y	557	555	0	1	8	5
01	17980 X	1920	-0-	-16060	-0-	1694	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	16240 X	7966	-0-	-8274	-0-	7546	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	17980 X	12831	-0-	-5149	-0-	12283	2	548	9	Y	498	492	0	5	8	4
04	12600 X	9827	-0-	-2773	-0-	9521	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
												2	8			

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

11	2250 X	2	-0-	-2248	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-					-0-
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	6	6	0			-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

11	17370 X	14340	-0-	-3030	-0-	13734	2	606	9	Y	551	550	0	2	8	6
12	17949 X	16047	-0-	-1902	-0-	15408	2	639	9	Y	581	581	0	1	8	5
01	17949 X	14770	-0-	-3179	-0-	14186	2	584	9	Y	531	531	0	1	8	4
02	15412 X	15412	-0-	-0-	-0-	14773	2	639	9	Y	581	580	0	1	8	4
03	16058 X	15621	-0-	-437	-0-	14984	2	637	9	Y	579	578	0	1	8	4
04	15540 X	7714	-0-	-7826	-0-	7418	2	296	9	Y	269	241	0	29	1	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
11	19500	X	10	-0-	-19490	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	20150	X	15	-0-	-20135	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	20150	X	11	-0-	-20139	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	15	-0-	-125	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

11	31560	X	24651	-0-	-6909	-0-	24133	2	518	9	Y	471	470	0	2	8	5
12	32612	X	27716	-0-	-4896	-0-	27098	2	618	9	Y	562	561	0	1	8	5
01	32612	X	29327	-0-	-3285	-0-	28683	2	644	9	Y	585	584	0	2	8	4
02	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	25712	2	538	9	Y	489	488	0	1	8	4
03	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	27792	2	536	9	Y	487	487	0	1	8	3
04	28380	X	23306	-0-	-5074	-0-	22947	2	359	9	Y	326	290	0	35	1	3
													1	8			

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

11	29648	X	29648	-0-	-0-	-0-	29158	2	490	9	Y	445	445	0	3	8	5
12	29946	X	27285	-0-	-2661	-0-	26899	2	386	9	Y	351	351	0	2	8	3
01	29946	X	26678	-0-	-3268	-0-	25957	2	721	9	Y	655	651	0	2	8	5
02	27664	X	23086	-0-	-4578	-0-	22431	2	655	9	Y	595	594	0	1	8	5
03	30628	X	25051	-0-	-5577	-0-	24332	2	719	9	Y	654	653	0	1	8	5
04	29640	X	21687	-0-	-7953	-0-	21141	2	546	9	Y	496	441	0	54	1	5
													1	8			

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

11	28980	X	22981	-0-	-5999	-0-	22328	2	653	9	Y	594	564	0	30	8	6
12	29946	X	21031	-0-	-8915	-0-	20358	2	673	9	Y	612	604	0	8	8	6
01	20708	X	4868	-0-	-15840	-0-	4674	2	194	9	Y	176	179	0	2	8	1
02	21448	X	7782	-0-	-13666	-0-	7306	2	476	9	Y	433	429	0	2	8	3
03	23746	X	16663	-0-	-7083	-0-	15812	2	851	9	Y	774	763	0	9	8	5
04	22980	X	11024	-0-	-11956	-0-	10583	2	441	9	Y	401	356	0	43	1	4
													3	8			

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

11	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17350	2	437	9	Y	397	392	0	9	8	4
12	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12233	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
01	25420	X	6017	-0-	-19403	-0-	5790	2	227	9	Y	206	207	0	2	8	2
02	22960	X	13685	-0-	-9275	-0-	13265	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	30159	X	30159	-0-	-0-	-0-	29609	2	550	9	Y	500	492	0	7	8	4
*04	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	20803	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
													3	8			

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

11	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	8922	2	433	9	Y	394	392	0	6	8	4
12	8401	X	5875	-0-	-2526	-0-	5262	2	613	9	Y	557	555	0	1	8	5
01	8401	X	2003	-0-	-6398	-0-	1777	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9263	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9562	2	545	9	Y	495	492	0	2	8	4
04	9360	X	6831	-0-	-2529	-0-	6526	2	305	9	Y	277	247	0	30	1	3
													1	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	14957	2	436	9	Y	396	392	0	8	8	4
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9377	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4303	2	227	9	Y	206	207	0	2	8	2
02	14364	X	12001	-0-	-2363	-0-	11581	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	18977	2	551	9	Y	501	492	0	8	8	4
*04	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15147	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
													3	8			

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19367	X	19367	-0-	-0-	-0-	18928	2	439	9	Y	399	392	0	11	8	4
12	14694	X	10635	-0-	-4059	-0-	10021	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
01	36022	X	3725	-0-	-32297	-0-	3499	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	32536	X	13961	-0-	-18575	-0-	13541	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	36022	X	15427	-0-	-20595	-0-	14880	2	547	9	Y	497	492	0	4	8	4
04	19380	X	12297	-0-	-7083	-0-	11991	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
													2	8			

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	11844	2	436	9	Y	396	392	0	8	8	4
12	10726	X	6442	-0-	-4284	-0-	5828	2	614	9	Y	558	555	0	2	8	5
01	10726	X	3066	-0-	-7660	-0-	2839	2	227	9	Y	206	207	0	2	8	2
02	11452	X	8596	-0-	-2856	-0-	8176	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	12679	X	12462	-0-	-217	-0-	11912	2	550	9	Y	500	492	0	7	8	4
04	12270	X	9065	-0-	-3205	-0-	8758	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
													3	8			

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39600	X	26003	-0-	-13597	-0-	25350	2	653	9	Y	594	564	0	30	8	6
12	39308	X	26628	-0-	-12680	-0-	25951	2	677	9	Y	615	604	0	11	8	6
01	30876	X	7752	-0-	-23124	-0-	7556	2	196	9	Y	178	179	0	4	8	1
02	27888	X	13558	-0-	-14330	-0-	13079	2	479	9	Y	435	429	0	4	8	3
03	44281	X	44281	-0-	-0-	-0-	43415	2	866	9	Y	787	763	0	22	8	5
04	26010	X	20022	-0-	-5988	-0-	19578	2	444	9	Y	404	356	0	43	1	4
													6	8			

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29250	X	23060	-0-	-6190	-0-	22405	2	655	9	Y	595	564	0	31	8	6
12	30597	X	30597	-0-	-0-	-0-	29918	2	679	9	Y	617	604	0	13	8	6
01	21483	X	10706	-0-	-10777	-0-	10510	2	196	9	Y	178	179	0	4	8	1
02	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	24798	2	481	9	Y	437	429	0	6	8	3
03	50805	X	50805	-0-	-0-	-0-	49939	2	866	9	Y	787	763	0	22	8	5
04	29610	X	26849	-0-	-2761	-0-	26405	2	444	9	Y	404	356	0	43	1	4
													6	8			

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
11	26730	X	22237	-0-	-4493	-0-	21598	2	639	9	Y	581	564	0	17	8	6
12	27218	X	25518	-0-	-1700	-0-	24844	2	674	9	Y	613	604	0	9	8	6
01	20553	X	5606	-0-	-14947	-0-	5411	2	195	9	Y	177	179	0	3	8	1
02	20748	X	12250	-0-	-8498	-0-	11773	2	477	9	Y	434	429	0	3	8	3
03	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-	26938	2	858	9	Y	780	763	0	15	8	5
04	24690	X	14135	-0-	-10555	-0-	13693	2	442	9	Y	402	356	0	43	1	4
													4	8			

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

11	12870	X	9396	-0-	-3474	-0-	8766	2	630	9	Y	573	564	0	9	8	6
12	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	11598	2	668	9	Y	607	604	0	3	8	6
01	8370	X	2663	-0-	-5707	-0-	2470	2	193	9	Y	175	179	0	1	8	1
02	8764	X	7840	-0-	-924	-0-	7365	2	475	9	Y	432	429	0	1	8	3
03	12276	X	4689	-0-	-7587	-0-	3844	2	845	9	Y	768	763	0	3	8	5
04	11880	X	4784	-0-	-7096	-0-	4345	2	439	9	Y	399	356	0	43	1	4
													1	8			

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

11	61890	X	18160	-0-	-43730	-0-	17961	2	199	9	Y	181	188	0	4	8	2
12	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	34787	2	1488	9	Y	1353	1338	0	4	8	13
01	57154	X	57154	-0-	-0-	-0-	55426	2	1728	9	Y	1571	1566	0	6	8	12
02	47615	X	47615	-0-	-0-	-0-	46351	2	1264	9	Y	1149	1150	0	2	8	9
03	46562	X	39758	-0-	-6804	-0-	38721	2	1037	9	Y	943	941	0	4	8	7
04	55320	X	37448	-0-	-17872	-0-	36586	2	862	9	Y	784	697	0	85	1	7
													2	8			

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

11	56100	X	17212	-0-	-38888	-0-	17129	2	83	9	Y	75	75	0	2	8	1
12	34772	X	34772	-0-	-0-	-0-	34079	2	693	9	Y	630	624	0	1	8	6
01	42191	X	39100	-0-	-3091	-0-	38022	2	1078	9	Y	980	974	0	5	8	7
02	54530	X	54530	-0-	-0-	-0-	53674	2	856	9	Y	778	777	0	2	8	6
03	63966	X	63966	-0-	-0-	-0-	63179	2	787	9	Y	715	711	0	5	8	5
*04	53299	X	53299	-0-	-0-	-0-	52770	2	529	9	Y	481	427	0	52	1	5
													2	8			

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

11	34110	X	6035	-0-	-28075	-0-	5928	2	107	9	Y	97	99	0	2	8	1
12	31000	X	9506	-0-	-21494	-0-	9271	2	235	9	Y	214	213	0			2
01	41830	X	41830	-0-	-0-	-0-	40784	2	1046	9	Y	951	939	0	7	8	7
02	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	42107	2	497	9	Y	452	454	0	2	8	3
03	53055	X	53055	-0-	-0-	-0-	52755	2	300	9	Y	273	268	0	6	8	2
04	40470	X	33824	-0-	-6646	-0-	33506	2	318	9	Y	289	256	0	31	1	3
													1	8			

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
11	31654	X	31654	-0-	-0-	-0-	498	1	29730	2	Y	1296	1224	0	71	8	13
							1426	9									
12	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	404	1	19010	2	Y	936	914	0	26	8	9
							1030	9									
01	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	548	1	26748	2	Y	1142	1104	0	39	8	8
							1256	9									
02	29540	X	27574	-0-	-1966	-0-	611	1	25796	2	Y	1061	1043	0	18	8	8
							1167	9									
03	32705	X	25852	-0-	-6853	-0-	538	1	24226	2	Y	989	957	0	33	8	7
							1088	9									
04	31650	X	11645	-0-	-20005	-0-	273	1	10868	2	Y	458	400	0	49	1	4
							504	9					12	8			

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

11	55032	X	55032	-0-	-0-	-0-	54305	2	727	9	Y	661	651	0	9	8	7
12	55056	X	37130	-0-	-17926	-0-	36827	2	303	9	Y	275	272	0	7	8	3
01	55056	X	36046	-0-	-19010	-0-	35738	2	308	9	Y	280	274	0	7	8	2
02	51352	X	31673	-0-	-19679	-0-	31236	2	437	9	Y	397	394	0	2	8	3
03	56854	X	42657	-0-	-14197	-0-	41790	2	867	9	Y	788	778	0	7	8	6
04	55020	X	39949	-0-	-15071	-0-	39498	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
													4	8			

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

11	56760	X	53997	-0-	-2763	-0-	53263	2	734	9	Y	667	651	0	15	8	7
12	58652	X	53736	-0-	-4916	-0-	53436	2	300	9	Y	273	272	0	5	8	3
01	58652	X	54879	-0-	-3773	-0-	54573	2	306	9	Y	278	274	0	5	8	2
02	50400	X	48135	-0-	-2265	-0-	47698	2	437	9	Y	397	394	0	2	8	3
03	64680	X	64680	-0-	-0-	-0-	63815	2	865	9	Y	786	778	0	5	8	6
*04	60764	X	60764	-0-	-0-	-0-	60315	2	449	9	Y	408	364	0	44	1	4
													2	8			

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

11	51450	X	48942	-0-	-2508	-0-	48212	2	730	9	Y	664	651	0	12	8	7
12	53165	X	46143	-0-	-7022	-0-	45840	2	303	9	Y	275	272	0	7	8	3
01	53165	X	46856	-0-	-6309	-0-	46548	2	308	9	Y	280	274	0	7	8	2
02	45668	X	41114	-0-	-4554	-0-	40677	2	437	9	Y	397	394	0	2	8	3
03	55297	X	55297	-0-	-0-	-0-	54430	2	867	9	Y	788	778	0	7	8	6
*04	51896	X	51896	-0-	-0-	-0-	51445	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
													4	8			

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

11	38439	X	38439	-0-	-0-	-0-	37440	2	999	9	Y	908	898	0	14	8	9
12	39868	X	39868	-0-	-0-	-0-	38942	2	926	9	Y	842	837	0	6	8	8
01	38491	X	38491	-0-	-0-	-0-	37669	2	822	9	Y	747	743	0	6	8	6
02	35868	X	35735	-0-	-133	-0-	34959	2	776	9	Y	705	703	0	3	8	5
03	39866	X	37767	-0-	-2099	-0-	36930	2	837	9	Y	761	754	0	7	8	5
04	38580	X	35744	-0-	-2836	-0-	34319	2	1425	9	Y	1295	1144	0	141	1	12
													3	8			

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
11	53820	X	51189	-0-	-2631	-0-	50456	2	733	9	Y	666	651	0	14	8	7
12	55614	X	45019	-0-	-10595	-0-	44714	2	305	9	Y	277	272	0	9	8	3
01	55614	X	45350	-0-	-10264	-0-	45041	2	309	9	Y	281	274	0	8	8	2
02	47768	X	39804	-0-	-7964	-0-	39366	2	438	9	Y	398	394	0	3	8	3
03	53537	X	53537	-0-	-0-	-0-	52668	2	869	9	Y	790	778	0	9	8	6
04	51180	X	50230	-0-	-950	-0-	49779	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
													4	8			

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
11	42910	X	42910	-0-	-0-	-0-	40924	2	1986	9	Y	1805	1790	0	11	8	18
12	51008	X	51008	-0-	-0-	-0-	49800	2	1208	9	Y	1098	1100	0	6	8	10
01	49963	X	49963	-0-	-0-	-0-	48966	2	997	9	Y	906	901	0	8	8	7
02	43925	X	43925	-0-	-0-	-0-	43081	2	844	9	Y	767	763	0	5	8	6
03	50995	X	48188	-0-	-2807	-0-	47678	2	510	9	Y	464	458	0	9	8	3
04	49350	X	38917	-0-	-10433	-0-	38444	2	473	9	Y	430	379	0	46	1	4
													4	8			

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
11	44640	X	23850	-0-	-20790	-0-	23424	2	426	9	Y	387	347	0	44	8	4
12	45567	X	45567	-0-	-0-	-0-	44919	2	648	9	Y	589	557	0	31	8	5
01	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	39224	2	650	9	Y	591	549	0	43	8	4
02	35902	X	35902	-0-	-0-	-0-	35437	2	465	9	Y	423	404	0	20	8	3
03	45570	X	37920	-0-	-7650	-0-	37572	2	348	9	Y	316	280	0	37	8	2
04	44100	X	31718	-0-	-12382	-0-	31356	2	362	9	Y	329	275	0	34	1	3
													19	8			

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
11	84017	X	84017	-0-	-0-	-0-	83017	2	1000	9	Y	909	900	0	12	8	9
12	65906	X	59707	-0-	-6199	-0-	58818	2	889	9	Y	808	805	0	4	8	8
01	79949	X	46841	-0-	-33108	-0-	46047	2	794	9	Y	722	720	0	5	8	5
02	78428	X	55384	-0-	-23044	-0-	54528	2	856	9	Y	778	774	0	3	8	6
03	86831	X	64041	-0-	-22790	-0-	63254	2	787	9	Y	715	710	0	6	8	5
04	84030	X	56963	-0-	-27067	-0-	56334	2	629	9	Y	572	507	0	62	1	5
													3	8			

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
11	40412	X	40412	-0-	-0-	-0-	39649	2	763	9	Y	694	683	0	10	8	7
12	46469	X	41262	-0-	-5207	-0-	40359	2	903	9	Y	821	816	0	4	8	8
01	46469	X	37335	-0-	-9134	-0-	36673	2	662	9	Y	602	600	0	5	8	5
02	41972	X	28268	-0-	-13704	-0-	27837	2	431	9	Y	392	392	0	2	8	3
03	41757	X	36296	-0-	-5461	-0-	35891	2	405	9	Y	368	361	0	7	8	3
04	40410	X	34630	-0-	-5780	-0-	34310	2	320	9	Y	291	256	0	31	1	3
													4	8			

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
11	83127	X	83127	-0-	-0-	-0-	82126	2	1001	9	Y	910	900	0	13	8	9
12	63333	X	59077	-0-	-4256	-0-	58188	2	889	9	Y	808	805	0	4	8	8
01	79143	X	46348	-0-	-32795	-0-	45554	2	794	9	Y	722	720	0	5	8	5
02	77588	X	54800	-0-	-22788	-0-	53944	2	856	9	Y	778	774	0	3	8	6
03	85901	X	63363	-0-	-22538	-0-	62575	2	788	9	Y	716	710	0	7	8	5
04	83130	X	56358	-0-	-26772	-0-	55729	2	629	9	Y	572	507	0	62	1	5
													3	8			

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39150	X	6768	-0-	-32382	-0-	6665	2	103	9	Y	94	94	0	2	8	1
12	26040	X	5622	-0-	-20418	-0-	5610	2	12	9	Y	11	12	0			-0-
01	26040	X	20314	-0-	-5726	-0-	19711	2	603	9	Y	548	542	0	2	8	4
02	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	16665	2	618	9	Y	562	561	0	1	8	4
03	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	20914	2	648	9	Y	589	585	0	4	8	4
*04	30152	X	30152	-0-	-0-	-0-	29668	2	484	9	Y	440	389	0	48	1	4
													3	8			

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	-0-					-0-
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		687	-0-	687	687	96	2	591	9	Y	537	464	0	57	1	5
													11	8			

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58770	X	50792	-0-	-7978	-0-	283	1	49575	2	Y	849	829	0	23	8	8
							934	9									
12	60729	X	57548	-0-	-3181	-0-	294	1	56350	2	Y	822	814	0	8	8	8
							904	9									
01	60064	X	60064	-0-	-0-	-0-	46	1	58710	2	Y	1189	1179	0	9	8	9
							1308	9									
02	47404	X	44832	-0-	-2572	-0-	184	1	44031	2	Y	561	563	0	3	8	4
							617	9									
03	57536	X	55316	-0-	-2220	-0-	152	1	54625	2	Y	490	479	0	12	8	3
							539	9									
04	58140	X	38861	-0-	-19279	-0-	302	1	38515	2	Y	40	34	0	4	1	-0-
							44	9					5	8			

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18780	X	10395	-0-	-8385	-0-	883	1	6887	2	N	2386	2709	1	28	8	204
							2625	9									
12	18817	X	4783	-0-	-14034	-0-	420	1	4246	2	N	106	3	8			307
							117	9									
01	10571	X	9958	-0-	-613	-0-	865	1	8041	2	N	956	923	1	13	8	327
							1052	9									
02	9716	X	7500	-0-	-2216	-0-	724	1	4773	2	N	1821	1500	1	5	8	643
							2003	9									
03	10757	X	8811	-0-	-1946	-0-	1056	1	6198	2	N	1415	1820	1	16	8	222
							1557	9									
*04	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	1518	1	10467	2	N	3466	3532	1	19	8	137
							3813	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85320	X	11416	-0-	-73904	-0-	10411	2	1005	9	Y	914	900	0	17	8	9
12	88164	X	44545	-0-	-43619	-0-	43654	2	891	9	Y	810	805	0	6	8	8
01	80042	X	56611	-0-	-23431	-0-	55815	2	796	9	Y	724	720	0	7	8	5
02	70364	X	66952	-0-	-3412	-0-	66095	2	857	9	Y	779	774	0	4	8	6
03	77460	X	77460	-0-	-0-	-0-	76671	2	789	9	Y	717	710	0	8	8	5
*04	68913	X	68913	-0-	-0-	-0-	68283	2	630	9	Y	573	507	0	62	1	5
													4	8			

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60780	X	59389	-0-	-1391	-0-	58247	2	1142	9	Y	1038	1029	0	12	8	10
12	63705	X	63206	-0-	-499	-0-	62074	2	1132	9	Y	1029	1024	0	5	8	10
01	63705	X	61057	-0-	-2648	-0-	59960	2	1097	9	Y	997	993	0	6	8	8
02	57540	X	52792	-0-	-4748	-0-	51881	2	911	9	Y	828	828	0	2	8	6
03	63209	X	57064	-0-	-6145	-0-	12	1	56087	2	Y	877	871	0	6	8	6
							965	9									
04	61170	X	23911	-0-	-37259	-0-	739	1	22314	2	Y	780	691	0	85	1	7
							858	9					3	8			

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97376	X	97376	-0-	-0-	-0-	96369	2	1007	9	Y	915	900	0	18	8	9
12	86521	X	69171	-0-	-17350	-0-	68279	2	892	9	Y	811	805	0	7	8	8
01	93806	X	54253	-0-	-39553	-0-	53454	2	799	9	Y	726	720	0	9	8	5
02	90888	X	64156	-0-	-26732	-0-	63299	2	857	9	Y	779	774	0	4	8	6
03	100626	X	74217	-0-	-26409	-0-	73427	2	790	9	Y	718	710	0	9	8	5
04	97380	X	66025	-0-	-31355	-0-	65394	2	631	9	Y	574	507	0	62	1	5
													5	8			

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71970	X	51865	-0-	-20105	-0-	489	1	50479	2	Y	815	784	0	33	8	8
							897	9									
12	72509	X	54298	-0-	-18211	-0-	192	1	53483	2	Y	566	558	0	11	8	5
							623	9									
01	62713	X	59289	-0-	-3424	-0-	102	1	58375	2	Y	738	723	0	14	8	6
							812	9									
02	53116	X	45726	-0-	-7390	-0-	225	1	44686	2	Y	741	736	0	5	8	6
							815	9									
03	54312	X	34778	-0-	-19534	-0-	691	1	33154	2	Y	848	834	0	14	8	6
							933	9									
04	57390	X	5346	-0-	-52044	-0-	383	1	4922	2	Y	37	38	0	4	1	-0-
							41	9					1	8			

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
11	76470	X	43511	-0-	-32959	-0-	399	1	41184	2	Y	1753	1702	0	37	8	18
							1928	9									
12	79019	X	44020	-0-	-34999	-0-	154	1	42806	2	Y	964	957	0	16	8	9
							1060	9									
01	68882	X	61033	-0-	-7849	-0-	104	1	59598	2	Y	1210	1186	0	24	8	9
							1331	9									
02	62216	X	28870	-0-	-33346	-0-	144	1	28482	2	Y	222	226	0	3	8	2
							244	9									
03	44950	X	21694	-0-	-23256	-0-	437	1	20973	2	Y	258	247	0	11	8	2
							284	9									
04	59070	X	6295	-0-	-52775	-0-	429	1	5519	2	Y	315	275	0	34	1	3
							347	9					5	8			

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52230	X	37791	-0-	-14439	-0-	210	1	36869	2	Y	647	627	0	24	8	6
							712	9									
12	50995	X	40703	-0-	-10292	-0-	208	1	39800	2	Y	632	625	0	7	8	6
							695	9									
01	48484	X	45703	-0-	-2781	-0-	35	1	44832	2	Y	760	752	0	8	8	6
							836	9									
02	43792	X	37084	-0-	-6708	-0-	151	1	36236	2	Y	634	632	0	3	8	5
							697	9									
03	40703	X	40482	-0-	-221	-0-	109	1	39467	2	Y	824	815	0	8	8	6
							906	9									
04	44220	X	32420	-0-	-11800	-0-	248	1	31643	2	Y	481	426	0	52	1	5
							529	9					4	8			

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72540	X	38191	-0-	-34349	-0-	351	1	36267	2	Y	1430	1393	0	40	8	14
							1573	9									
12	74121	X	46450	-0-	-27671	-0-	161	1	45016	2	Y	1157	1141	0	19	8	11
							1273	9									
01	69471	X	54215	-0-	-15256	-0-	92	1	52475	2	Y	1498	1466	0	32	8	11
							1648	9									
02	62748	X	34585	-0-	-28163	-0-	170	1	33692	2	Y	657	654	0	9	8	5
							723	9									
03	69471	X	15320	-0-	-54151	-0-	312	1	14933	2	Y	68	62	0	11	8	-0-
							75	9									
04	52470	X	5000	-0-	-47470	-0-	359	1	4619	2	Y	20	16	0	2	1	-0-
							22	9					2	8			

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53190	X	32534	-0-	-20656	-0-	180	1	31506	2	Y	771	747	0	25	8	8
							848	9									
12	54963	X	35844	-0-	-19119	-0-	182	1	34795	2	Y	788	775	0	14	8	7
							867	9									
01	55860	X	55860	-0-	-0-	-0-	43	1	54353	2	Y	1331	1310	0	18	8	10
							1464	9									
02	44453	X	44453	-0-	-0-	-0-	179	1	43064	2	Y	1100	1007	0	95	8	8
							1210	9									
03	47069	X	47069	-0-	-0-	-0-	127	1	45801	2	Y	1037	1020	0	18	8	7
							1141	9									
04	54060	X	41737	-0-	-12323	-0-	317	1	40473	2	Y	861	758	0	93	1	8
							947	9					9	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67620 X	44551	-0-	-23069	-0-	245	1	42917	2	Y	1263	1228	0	34	8	13
						1389	9									
12	69874 X	53851	-0-	-16023	-0-	273	1	52443	2	Y	1032	1018	0	17	8	10
						1135	9									
01	57611 X	57611	-0-	-0-	-0-	45	1	56665	2	Y	819	804	0	19	8	6
						901	9									
02	46424 X	46335	-0-	-89	-0-	187	1	44760	2	Y	1262	1250	0	8	8	10
						1388	9									
03	53847 X	47170	-0-	-6677	-0-	127	1	45598	2	Y	1314	1298	0	17	8	9
						1445	9									
04	55740 X	42354	-0-	-13386	-0-	318	1	40731	2	Y	1186	1044	0	128	1	11
						1305	9					12	8			

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

11	78420 X	58162	-0-	-20258	-0-	543	1	56167	2	Y	1320	1292	0	30	8	13
						1452	9									
12	81034 X	63211	-0-	-17823	-0-	222	1	61817	2	Y	1065	1057	0	11	8	10
						1172	9									
01	67247 X	67247	-0-	-0-	-0-	116	1	66058	2	Y	975	963	0	15	8	7
						1073	9									
02	59500 X	52081	-0-	-7419	-0-	257	1	50956	2	Y	789	784	0	6	8	6
						868	9									
03	65875 X	23870	-0-	-42005	-0-	480	1	23029	2	Y	328	323	0	9	8	2
						361	9									
04	65070 X	5537	-0-	-59533	-0-	399	1	5137	2	Y	1	2	0	1	8	-0-
						1	9									

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

11	50850 X	39800	-0-	-11050	-0-	212	1	37136	2	Y	2229	2194	0	32	8	22
						2452	9									
12	51646 X	33827	-0-	-17819	-0-	170	1	32559	2	Y	998	1000	0	11	8	9
						1098	9									
01	47801 X	47801	-0-	-0-	-0-	37	1	46237	2	Y	1388	1371	0	16	8	10
						1527	9									
02	38416 X	32583	-0-	-5833	-0-	129	1	30935	2	Y	1381	1376	0	5	8	10
						1519	9									
03	41137 X	37767	-0-	-3370	-0-	100	1	36145	2	Y	1384	1368	0	16	8	10
						1522	9									
04	46260 X	23863	-0-	-22397	-0-	178	1	22726	2	Y	872	775	0	95	1	8
						959	9					4	8			

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
*06	48030 X	31682	-0-	-16348	-0-	20792	2	10890	9	Y	9900	9697	0	124	8	113
*07	49631 X	42027	-0-	-7604	-0-	31296	2	10731	9	Y	9755	9680	0	103	8	85
*08	67642 X	38134	-0-	-29508	-0-	30049	2	8085	9	Y	7350	7298	0	67	8	70
*09	42000 X	27965	-0-	-14035	-0-	19878	2	8087	9	Y	7352	7318	0	32	8	72
*10	42036 X	28922	-0-	-13114	-0-	21075	2	7847	9	Y	7134	7052	0	63	8	91
*11	40680 X	12217	-0-	-28463	-0-	8679	2	3538	9	Y	3216	3248	0	26	8	33
*12	42036 X	9853	-0-	-32183	-0-	5944	2	3909	9	Y	3554	3546	0	8	8	33
*01	38130 X	18533	-0-	-19597	-0-	11779	2	6754	9	Y	6140	6104	0	22	8	47
*02	29609 X	29609	-0-	-0-	-0-	22175	2	7434	9	Y	6758	6740	0	14	8	51
*03	33157 X	33157	-0-	-0-	-0-	26535	2	6622	9	Y	6020	5993	0	35	8	43
*04	36609 X	36609	-0-	-0-	-0-	45980	2	15439	3	Y	5516	4889	0	599	1	52
						6068	9					19	8			

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	58350 X	-0-	-0-	-58350	-0-					N	-0-					-0-
12	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					-0-
01	60295 X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					-0-
02	54460 X	-0-	-0-	-54460	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 1H RRCID -> 281583 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11292 - 19920

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-9 UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 282024 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12028 PERF.12714 - 22666

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 2H RRCID -> 271674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8568 - 13102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	6558	-0-	6558	32368	971	1	2641	3	Y	1319	1437	1			98
						1495	4	1451	9							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32368					Y	1175	935	1			338
01	32368 X	-0-	-0-	-32368	-0-					Y	457	684	1			111
02	8932 X	6095	-0-	-2837	-0-	453	1	5019	3	Y	400	353	1			158
						183	4	440	9							
03	6789 X	5276	-0-	-1513	-0-	326	1	3755	3	Y	978	805	1			173
						119	4	1076	9							
*04	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	470	1	6225	3	Y	1321	1277	1			217
						803	4	1453	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

11	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	13477	3	706	9	N	642	613	1	6	8	273
12	14663 X	11620	-0-	-3043	-0-	1	1	10818	3	N	728	796	1	3	8	202
						801	9									
01	14663 X	5270	-0-	-9393	-0-	4773	3	497	9	N	452	425	1	1	8	228
02	13244 X	4431	-0-	-8813	-0-	4005	3	426	9	N	387	353	1	3	8	259
03	14663 X	9766	-0-	-4897	-0-	8674	3	1092	9	N	993	1092	1	6	8	154
04	14190 X	3751	-0-	-10439	-0-	3248	3	503	9	N	457	428	1	4	8	179

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

11	8370 X	8250	-0-	-120	-0-	256	1	7429	3	N	514	1095	1	6	8	209
						565	9									
12	8897 X	8267	-0-	-630	-0-	238	1	7502	3	N	479	377	1	3	8	308
						527	9									
01	9145 X	9057	-0-	-88	-0-	39	1	8282	3	N	669	368	1	1	8	608
						736	9									
02	8260 X	7505	-0-	-755	-0-	115	1	6910	3	N	436	736	1	5	8	303
						480	9									
03	9145 X	8789	-0-	-356	-0-	247	1	7961	3	N	528	353	1	6	8	472
						581	9									
04	8760 X	8312	-0-	-448	-0-	593	1	7297	3	N	384	553	1	6	8	297
						422	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

11	13140 X	12124	-0-	-1016	-0-	11066	3	1058	9	Y	962	881	1	2	8	298
12	14353 X	13573	-0-	-780	-0-	12455	3	1118	9	Y	1016	1118	1	1	8	195
01	14353 X	13212	-0-	-1141	-0-	12120	3	1092	9	Y	993	961	1			227
02	12964 X	11617	-0-	-1347	-0-	10685	3	932	9	Y	847	987	1	1	8	86
03	13578 X	13160	-0-	-418	-0-	12070	3	1090	9	Y	991	883	1	2	8	192
04	13140 X	12088	-0-	-1052	-0-	11061	3	1027	9	Y	934	904	1			222

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

11	16590 X	15216	-0-	-1374	-0-	14526	3	690	9	Y	627	573	1	2	8	194
12	17143 X	14286	-0-	-2857	-0-	13559	3	727	9	Y	661	727	1	1	8	127
01	17143 X	13760	-0-	-3383	-0-	13052	3	708	9	Y	644	624	1			147
02	14364 X	12795	-0-	-1569	-0-	12167	3	628	9	Y	571	659	1	1	8	58
03	15903 X	15226	-0-	-677	-0-	14476	3	750	9	Y	682	606	1	2	8	132
04	15210 X	14279	-0-	-931	-0-	13573	3	706	9	Y	642	621	1			153

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

11	23720 X	23720	-0-	-0-	-0-	851	1	21887	3	Y	777	744	1			246
						127	4	855	9							
12	22799 X	22799	-0-	-0-	-0-	828	1	20692	3	Y	923	594	1			575
						264	4	1015	9							
01	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	841	1	20459	3	Y	694	641	1			628
						113	4	763	9							
02	22960 X	20806	-0-	-2154	-0-	826	1	18352	3	Y	1041	1273	1			396
						483	4	1145	9							
*03	25420 X	21939	-0-	-3481	-0-	954	1	19923	3	Y	749	839	1			306
						238	4	824	9							
04	23730 X	20922	-0-	-2808	-0-	915	1	17931	3	Y	650	707	1			249
						1361	4	715	9							

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

11	6720 X	4893	-0-	-1827	-0-	900	1	3029	3	Y	860	729	1			682
						18	4	946	9							
12	6820 X	3261	-0-	-3559	-0-	645	1	1862	3	Y	525	334	1			873
						176	4	578	9							
01	6820 X	3130	-0-	-3690	-0-	820	1	1779	3	Y	365					1238
						129	4	402	9							
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	825	1	1673	3	Y	672	883	1			1027
						37	4	739	9							
*03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	930	1	1492	3	Y	589	765	1			851
						648	9									
04	2610 X	2273	-0-	-337	-0-	900	1	813	3	Y	509	770	1			590
						560	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

11	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	610	1	7327	3	N	1213	461	1	1	8	1332
						1334	9									
12	8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	870	1	5979	3	N	1235	835	1	4	8	1728
						257	4	1359	9							
01	6944 X	6591	-0-	-353	-0-	780	1	4568	3	N	1130	1341	1	1	8	1516
						1243	9									
02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	770	1	6010	3	N	974	1827	1	8	8	655
						172	4	1071	9							
*03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	930	1	6239	3	N	1058	1296	1	1	8	416
						1164	9									
*04	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	900	1	5947	3	N	999	917	1	4	8	494
						1099	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	441	1	9411	3	N	1024	1110	1			490
							15	4	1126	9							
12	10850	X	10471	-0-	-379	-0-	439	1	8978	3	N	866	725	1			631
							101	4	953	9							
01	10850	X	10152	-0-	-698	-0-	442	1	8609	3	N	813	742	1	8	8	694
							207	4	894	9							
02	9828	X	9602	-0-	-226	-0-	398	1	8186	3	N	755	379	1			1070
							187	4	831	9							
*03	10881	X	10729	-0-	-152	-0-	454	1	9228	3	N	952	1252	1			770
							1047	9									
04	10530	X	10137	-0-	-393	-0-	451	1	8870	3	N	742	910	1			602
							816	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

11	35490	X	29299	-0-	-6191	-0-	1076	1	25236	3	Y	2552	2575	1			361
							180	4	2807	9							
12	36673	X	31325	-0-	-5348	-0-	1188	1	26514	3	Y	2820	2839	1			342
							521	4	3102	9							
01	36673	X	30909	-0-	-5764	-0-	1198	1	26219	3	Y	2731	2816	1			257
							488	4	3004	9							
02	32704	X	22997	-0-	-9707	-0-	983	1	15453	3	Y	1507	1556	1			208
							4903	4	1658	9							
*03	33139	X	31364	-0-	-1775	-0-	1107	1	25069	3	Y	3529	3338	1			399
							1306	4	3882	9							
*04	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	1239	1	27910	3	Y	3362	3211	1			550
							2361	4	3698	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

11	4020	X	3670	-0-	-350	-0-	536	1	2470	3	Y	604	620	1			209
							664	9									
12	4154	X	3410	-0-	-744	-0-	516	1	2280	3	Y	558	514	1			253
							614	9									
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	278	1	5396	3	Y	662	580	1			335
							116	4	728	9							
02	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	552	1	11672	3	Y	1260	1184	1	1	8	410
							245	4	1386	9							
*03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	542	1	7953	3	Y	1457	1569	1	1	8	297
							44	4	1603	9							
*04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	647	1	7291	3	Y	1132	1082	1			347
							1245	9									

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

11	36000	X	33892	-0-	-2108	-0-	1152	1	30406	3	Y	2014	1956	1			359
							119	4	2215	9							
12	37200	X	34265	-0-	-2935	-0-	1218	1	30726	3	Y	1934	1988	1			305
							194	4	2127	9							
01	37200	X	31012	-0-	-6188	-0-	1123	1	27403	3	Y	2123	2226	1			202
							151	4	2335	9							
02	33488	X	27846	-0-	-5642	-0-	1013	1	24745	3	Y	1739	1566	1			375
							175	4	1913	9							
*03	36611	X	31422	-0-	-5189	-0-	1100	1	28126	3	Y	1618	1742	1			251
							416	4	1780	9							
04	33900	X	28659	-0-	-5241	-0-	954	1	24846	3	Y	1514	1526	1			239
							1194	4	1665	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	1045	1	24491	3	Y	2338	2309	1			329
							174	4	2572	9							
12	28448	X	28448	-0-	-0-	-0-	1089	1	24294	3	Y	2353	2389	1			293
							477	4	2588	9							
01	28334	X	25870	-0-	-2464	-0-	1009	1	22082	3	Y	2153	2236	1			210
							411	4	2368	9							
02	27692	X	22519	-0-	-5173	-0-	942	1	14808	3	Y	1883	1840	1			253
							4698	4	2071	9							
*03	29233	X	25268	-0-	-3965	-0-	936	1	21186	3	Y	1856	1879	1			230
							1104	4	2042	9							
04	28290	X	22199	-0-	-6091	-0-	791	1	17822	3	Y	1889	1804	1			315
							1508	4	2078	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
11	37601	X	37601	-0-	-0-	-0-	1280	1	33790	3	Y	2181	2123	1			393
							132	4	2399	9							
12	37085	X	37085	-0-	-0-	-0-	1322	1	33378	3	Y	1976	2051	1			318
							211	4	2174	9							
01	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	1345	1	32783	3	Y	2314	2408	1			224
							180	4	2545	9							
02	36904	X	34464	-0-	-2440	-0-	1255	1	30632	3	Y	2146	1908	1			462
							216	4	2361	9							
*03	40455	X	37784	-0-	-2671	-0-	1316	1	33670	3	Y	2090	2228	1			324
							499	4	2299	9							
*04	37813	X	37813	-0-	-0-	-0-	1267	1	32974	3	Y	1808	1841	1			291
							1583	4	1989	9							

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
11	23340	X	19419	-0-	-3921	-0-	580	1	18038	3	N	710	1079	1			651
							20	4	781	9							
12	21979	X	19778	-0-	-2201	-0-	620	1	17795	3	N	766	435	1			982
							520	4	843	9							
01	21142	X	19038	-0-	-2104	-0-	60	1	16567	3	N	674	565	1			1091
							1670	4	741	9							
02	17668	X	10786	-0-	-6882	-0-	10185	3	155	4	N	405	777	1			719
							446	9									
*03	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-	18	1			701
04	18930	X	9389	-0-	-9541	-0-	8939	3	100	4	N	318	353	1			666
							350	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
11	42630	X	26373	-0-	-16257	-0-	919	1	23639	3	Y	1525	1452	1			565
							137	4	1678	9							
12	42811	X	25436	-0-	-17375	-0-	912	1	22789	3	Y	1314	860	1			1019
							290	4	1445	9							
01	30876	X	23557	-0-	-7319	-0-	869	1	21107	3	Y	1332	1223	1			1128
							116	4	1465	9							
02	24612	X	20130	-0-	-4482	-0-	809	1	17989	3	Y	780	1228	1			680
							474	4	858	9							
*03	27249	X	20939	-0-	-6310	-0-	891	1	18594	3	Y	1120	1265	1			535
							222	4	1232	9							
04	26370	X	20584	-0-	-5786	-0-	875	1	17123	3	Y	1171	1268	1			438
							1298	4	1288	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
11	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	510	1	8740	3	N	1293	1173	1			1194
							400	4	1422	9							
12	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	900	1	9535	3	N	1754	1140	1	7	8	1801
							574	4	1929	9							
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	900	1	9713	3	N	1637	2070	1	5	8	1363
							1801	9									
02	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	852	1	8639	3	N	1387	1720	1	10	8	1020
							210	4	1526	9							
*03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	930	1	9826	3	N	1517	1808	1	10	8	719
							1669	9									
04	11370	X	11214	-0-	-156	-0-	900	1	8817	3	N	1361	1390	1	6	8	684
							1497	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

11	15570	X	9081	-0-	-6489	-0-	43	1	8081	3	Y	870	1012	1	19	8	91
							957	9									
12	16089	X	14772	-0-	-1317	-0-	53	1	12907	3	Y	1435	1428	1	4	8	94
							233	4	1579	9							
01	16089	X	10170	-0-	-5919	-0-	51	1	9053	3	Y	952	1014	1	5	8	27
							19	4	1047	9							
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	35	1	11332	3	Y	1138	1129	1	8	8	28
							575	4	1252	9							
*03	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	54	1	12791	3	Y	1168	1148	1			48
							398	4	1285	9							
04	13620	X	12195	-0-	-1425	-0-	10770	3	338	4	Y	988	1020	1			16
							1087	9									

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

11	18780	X	15766	-0-	-3014	-0-	820	1	14344	3	N	520	371	1			952
							30	4	572	9							
12	19406	X	15237	-0-	-4169	-0-	825	1	13796	3	N	560	797	1			715
							616	9									
01	19406	X	14478	-0-	-4928	-0-	930	1	12833	3	N	468	23	1			1160
							200	4	515	9							
02	17108	X	14324	-0-	-2784	-0-	840	1	12982	3	N	456					1616
							502	9									
*03	18941	X	12355	-0-	-6586	-0-	990	1	10379	3	N	305	958	1			963
							650	4	336	9							
04	15780	X	11499	-0-	-4281	-0-	745	1	10273	3	N	274	552	1			685
							180	4	301	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

11	16950	X	9940	-0-	-7010	-0-	1150	1	6678	3	N	1893	1141	1			1332
							30	4	2082	9							
12	17515	X	9704	-0-	-7811	-0-	880	1	6487	3	N	2012	1966	1			1378
							124	4	2213	9							
01	25555	X	25555	-0-	-0-	-0-	885	1	22329	3	N	1740	1785	1			1333
							427	4	1914	9							
02	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	840	1	21826	3	N	1400	1759	1			974
							775	4	1540	9							
*03	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	930	1	24337	3	N	1760	1726	1			1008
							1840	4	1936	9							
*04	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	780	1	18775	3	N	1383	1728	1			663
							1809	4	1521	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
11	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	630	1	6885	3	N	1042	941	1	1	8	911
							1146	9									
12	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	900	1	6067	3	N	901	845	1	4	8	963
							1026	4	991	9							
01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	930	1	7125	3	N	1075	937	1	2	8	1099
							1183	9									
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	780	1	6049	3	N	927	940	1	3	8	1083
							114	4	1020	9							
*03	8804	X	8154	-0-	-650	-0-	900	1	6256	3	N	907	1405	1			585
							998	9									
04	8520	X	7888	-0-	-632	-0-	900	1	5986	3	N	911	471	1	4	8	1021
							1002	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
11	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	890	1	19879	3	N	942	384	1			1353
							1036	9									
12	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	960	1	19502	3	N	1057	1181	1			1229
							820	4	1163	9							
01	22351	X	20625	-0-	-1726	-0-	850	1	18752	3	N	821	585	1			1465
							120	4	903	9							
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	830	1	17552	3	N	795	970	1			1290
							875	9									
*03	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	930	1	18247	3	N	813	1154	1			949
							270	4	894	9							
04	19650	X	19419	-0-	-231	-0-	900	1	17335	3	N	785	1262	1			472
							320	4	864	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29638	X	29638	-0-	-0-	-0-	1064	1	24939	3	Y	3143	3114	1			438
							178	4	3457	9							
12	29878	X	29878	-0-	-0-	-0-	1119	1	24978	3	Y	2991	3059	1			370
							491	4	3290	9							
01	30986	X	30986	-0-	-0-	-0-	1190	1	26053	3	Y	2962	3052	1			280
							485	4	3258	9							
02	28448	X	27160	-0-	-1288	-0-	1127	1	17716	3	Y	2451	2406	1			325
							5621	4	2696	9							
*03	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	1217	1	27568	3	Y	2468	2494	1			299
							1437	4	2715	9							
04	30000	X	25879	-0-	-4121	-0-	925	1	20836	3	Y	2141	2082	1			358
							1763	4	2355	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
11	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	1304	1	9137	3	N	786	767	1			690
							315	4	865	9							
12	11625	X	10643	-0-	-982	-0-	1226	1	8051	3	N	721	377	1			1034
							573	4	793	9							
01	11625	X	10005	-0-	-1620	-0-	1268	1	7368	3	N	755	825	1			964
							538	4	831	9							
02	10528	X	10261	-0-	-267	-0-	1252	1	7884	3	N	633	822	1			775
							429	4	696	9							
*03	11656	X	11486	-0-	-170	-0-	1406	1	9277	3	N	730	789	1			716
							803	9									
04	11280	X	10148	-0-	-1132	-0-	1324	1	8118	3	N	642	792	1			566
							706	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	11380	-0-	-4820	-0-	52	1	9913	3	Y	1286	1412	1	26	8	131
							1415	9									
12	16740	X	13374	-0-	-3366	-0-	54	1	11570	3	Y	1375	1406	1	3	8	97
							237	4	1513	9							
01	14384	X	8149	-0-	-6235	-0-	39	1	6782	3	Y	1193	1245	1	7	8	38
							16	4	1312	9							
02	8932	X	8094	-0-	-838	-0-	22	1	6986	3	Y	661	674	1	5	8	20
							359	4	727	9							
*03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	41	1	9803	3	Y	1052	1026	1			46
							305	4	1157	9							
*04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	770	1	11471	3	Y	883	912	1			17
							187	4	971	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	1800	1	13135	3	N	3218	3715	1			1442
							3540	9									
12	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	1840	1	11473	3	N	3193	3004	1			1631
							45	4	3512	9							
01	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	1590	1	11401	3	N	2951	2973	1			1609
							60	4	3246	9							
02	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	1665	1	11270	3	N	2879	3216	1	7	8	1265
							270	4	3167	9							
*03	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	1860	1	11418	3	N	3060	2571	1			1754
							110	4	3366	9							
*04	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	1760	1	8421	3	N	1883	1824	1			1813
							2071	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82329	X	82329	-0-	-0-	-0-	1380	1	76863	3	N	3522	3464	1			704
							212	4	3874	9							
12	63841	X	63841	-0-	-0-	-0-	595	1	59532	3	N	2596	1682	1			1618
							858	4	2856	9							
01	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	495	1	50753	3	N	2468	2999	1			1087
							201	4	2715	9							
02	71928	X	71928	-0-	-0-	-0-	840	1	66176	3	N	3371	3165	1			1293
							1204	4	3708	9							
*03	76601	X	73785	-0-	-2816	-0-	930	1	67399	3	N	3218	3070	1			1441
							1916	4	3540	9							
04	74130	X	68855	-0-	-5275	-0-	900	1	61273	3	N	2946	3555	1			832
							3441	4	3241	9							

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	900	1	13893	3	N	690	381	1			1039
							759	9									
12	13919	X	12497	-0-	-1422	-0-	540	1	11442	3	N	468	14	1			1493
							515	9									
01	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	930	1	14861	3	N	703	744	1			1452
							773	9									
02	15092	X	14290	-0-	-802	-0-	840	1	12725	3	N	609	1144	1			917
							55	4	670	9							
*03	16368	X	15104	-0-	-1264	-0-	900	1	13205	3	N	626	27	1			1516
							310	4	689	9							
04	16020	X	14328	-0-	-1692	-0-	870	1	12630	3	N	566	1224	1			858
							205	4	623	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21960	X	20350	-0-	-1610	-0-	600	1	18682	3	N	971	1113	1			1172
							1068	9									
12	22692	X	18774	-0-	-3918	-0-	610	1	17178	3	N	896	837	1			1231
							986	9									
01	22692	X	17540	-0-	-5152	-0-	550	1	14373	3	N	804	399	1			1636
							1733	4	884	9							
02	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	540	1	16338	3	N	734	1134	1			1236
							175	4	807	9							
*03	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	620	1	16478	3	N	946	969	1	17	8	1196
							1190	4	1041	9							
*04	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	600	1	16374	3	N	827	1253	1			770
							280	4	910	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	300	1	3690	4	N	493	695	1			687
							542	9									
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	310	1	4071	4	N	563	412	1			838
							619	9									
01	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	310	1	3764	4	N	531	12	1			1357
							584	9									
02	4200	X	4176	-0-	-24	-0-	280	1	3397	4	N	454	750	1			1061
							499	9									
*03	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	310	1	3786	4	N	454	394	1			1121
							499	9									
04	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	290	1	3449	4	N	431	1070	1			482
							474	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11815	-0-	-1025	-0-	900	1	9974	3	N	855	741	1			778
							941	9									
12	12338	X	10789	-0-	-1549	-0-	845	1	9126	3	N	744	769	1	4	8	749
							818	9									
01	11780	X	11293	-0-	-487	-0-	900	1	9395	3	N	853	863	1			739
							60	4	938	9							
02	10864	X	9056	-0-	-1808	-0-	825	1	7015	3	N	696	458	1			977
							450	4	766	9							
*03	12028	X	8584	-0-	-3444	-0-	915	1	6542	3	N	788	911	1			854
							260	4	867	9							
04	11640	X	9181	-0-	-2459	-0-	855	1	7626	3	N	636	925	1			565
							700	9									

OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500	X	21201	-0-	-1299	-0-	870	1	18924	3	N	1252	1281	1			898
							30	4	1377	9							
12	22196	X	22156	-0-	-40	-0-	930	1	19710	3	N	1378	1227	1			1049
							1516	9									
01	22165	X	21430	-0-	-735	-0-	930	1	19107	3	N	1208	1339	1			918
							64	4	1329	9							
02	19824	X	18583	-0-	-1241	-0-	840	1	16565	3	N	1071	972	1			1017
							1178	9									
*03	22103	X	19352	-0-	-2751	-0-	920	1	17211	3	N	1046	788	1			1275
							70	4	1151	9							
04	21390	X	18952	-0-	-2438	-0-	870	1	15878	3	N	1310	1957	1			628
							763	4	1441	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4951	-0-	-359	-0-	295	1	4392	3	N	240	8	1			682
							264	9									
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	310	1	4426	3	N	235	397	1			520
							259	9									
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	310	1	4113	3	N	175	12	1			683
							26	4	193	9							
02	4676	X	3965	-0-	-711	-0-	270	1	3124	3	N	134					817
							424	4	147	9							
*03	5115	X	4554	-0-	-561	-0-	310	1	4027	3	N	175	194	1			798
							24	4	193	9							
04	4950	X	4429	-0-	-521	-0-	300	1	3752	3	N	174	357	1			615
							186	4	191	9							

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

11	41250	X	36466	-0-	-4784	-0-	1500	1	32994	3	N	1550	1379	1			676
							267	4	1705	9							
12	42005	X	36457	-0-	-5548	-0-	1120	1	32886	3	N	1610	689	1			1597
							680	4	1771	9							
01	41075	X	34343	-0-	-6732	-0-	900	1	31584	3	N	1459	1704	1			1352
							254	4	1605	9							
02	34636	X	29312	-0-	-5324	-0-	840	1	26384	3	N	1182	1755	1			779
							788	4	1300	9							
*03	38347	X	25844	-0-	-12503	-0-	750	1	23983	3	N	1010	888	1			901
							1111	9									
04	36480	X	27823	-0-	-8657	-0-	900	1	24286	3	N	1144	932	1			1113
							1379	4	1258	9							

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

11	37590	X	35431	-0-	-2159	-0-	1403	1	31433	3	Y	2070	1902	1			504
							318	4	2277	9							
12	38843	X	34551	-0-	-4292	-0-	1222	1	31305	3	Y	1602	1511	1			595
							262	4	1762	9							
01	38502	X	34348	-0-	-4154	-0-	1211	1	31110	3	Y	1574	1758	1			411
							296	4	1731	9							
02	34132	X	24752	-0-	-9380	-0-	889	1	22130	3	Y	1238	1236	1			413
							371	4	1362	9							
*03	36797	X	27930	-0-	-8867	-0-	992	1	22928	3	Y	1506	1598	1			321
							2353	4	1657	9							
04	35430	X	24272	-0-	-11158	-0-	895	1	20732	3	Y	1172	1112	1			381
							1356	4	1289	9							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

11	5820	X	5404	-0-	-416	-0-	4833	3	571	9	N	519	599	1			600
12	4991	X	4892	-0-	-99	-0-	4343	3	30	4	N	472	299	1			773
							519	9									
01	6014	X	4351	-0-	-1663	-0-	3888	3	463	9	N	421	752	1			442
02	4648	X	4044	-0-	-604	-0-	3530	3	70	4	N	404	389	1			457
							444	9									
*03	5146	X	3981	-0-	-1165	-0-	3239	3	312	4	N	391					848
							430	9									
04	4980	X	4508	-0-	-472	-0-	3999	3	509	9	N	463	907	1			404

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7164	-0-	-246	-0-	590	1	5946	3	N	571	626	1			564
							628	9									
12	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	875	1	6735	3	N	842	621	1			785
							1112	4	926	9							
01	7657	X	7555	-0-	-102	-0-	840	1	5639	3	N	704	625	1			864
							302	4	774	9							
02	9016	X	7601	-0-	-1415	-0-	825	1	5759	3	N	723	733	1			854
							222	4	795	9							
*03	9982	X	7658	-0-	-2324	-0-	840	1	6071	3	N	679	431	1			1102
							747	9									
04	9330	X	7052	-0-	-2278	-0-	855	1	5421	3	N	705	1219	1			588
							776	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
11	26379	X	26379	-0-	-0-	-0-	1061	1	23746	3	Y	1211	1078	1			287
							240	4	1332	9							
12	26815	X	26319	-0-	-496	-0-	940	1	24066	3	Y	1011	931	1			367
							201	4	1112	9							
01	25606	X	25336	-0-	-270	-0-	900	1	23119	3	Y	997	1104	1			260
							220	4	1097	9							
02	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	944	1	23495	3	Y	772	772	1			260
							394	4	849	9							
*03	27249	X	21351	-0-	-5898	-0-	770	1	17788	3	Y	880	948	1			192
							1825	4	968	9							
04	26370	X	19132	-0-	-7238	-0-	713	1	16512	3	Y	753	702	1			243
							1079	4	828	9							

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	664	1	3064	3	Y	1036	983	1			323
							1140	9									
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	724	1	3195	3	Y	1103	962	1			464
							1213	9									
01	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	202	1	3916	3	Y	1220	1074	1			610
							84	4	1342	9							
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	348	1	7366	3	Y	1934	1894	1	1	8	649
							155	4	2127	9							
*03	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	698	1	10220	3	Y	1677	1961	1	1	8	364
							56	4	1845	9							
*04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	418	1	4707	3	Y	1124	1132	1			356
							1236	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
11	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	695	1	18349	3	Y	1289	1264	1			238
							72	4	1418	9							
12	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	686	1	17299	3	Y	1335	1358	1			215
							109	4	1469	9							
01	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	680	1	16577	3	Y	1254	1341	1			128
							91	4	1379	9							
02	20412	X	16445	-0-	-3967	-0-	600	1	14647	3	Y	995	902	1			221
							103	4	1095	9							
*03	22599	X	12435	-0-	-10164	-0-	416	1	10622	3	Y	1127	1173	1			175
							157	4	1240	9							
04	20520	X	13093	-0-	-7427	-0-	422	1	10987	3	Y	1051	1055	1			171
							528	4	1156	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
11	12780	X	12369	-0-	-411	-0-	466	1	10431	3	Y	1243	1171	1			315
							105	4	1367	9							
12	13206	X	11695	-0-	-1511	-0-	388	1	9929	3	Y	1177	1067	1			425
							83	4	1295	9							
01	13206	X	11230	-0-	-1976	-0-	369	1	9482	3	Y	1172	1290	1			307
							90	4	1289	9							
02	13328	X	11836	-0-	-1492	-0-	407	1	10105	3	Y	1050	1013	1			344
							169	4	1155	9							
*03	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	718	1	16576	3	Y	1023	1135	1			232
							1701	4	1125	9							
*04	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	792	1	18334	3	Y	1068	965	1			335
							1198	4	1175	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
11	31800	X	31313	-0-	-487	-0-	1073	1	28296	3	Y	1667	1611	1			304
							110	4	1834	9							
12	32860	X	31042	-0-	-1818	-0-	1114	1	28111	3	Y	1491	1548	1			247
							177	4	1640	9							
01	32860	X	31874	-0-	-986	-0-	1177	1	28694	3	Y	1677	1755	1			169
							158	4	1845	9							
02	29848	X	27764	-0-	-2084	-0-	1022	1	24958	3	Y	1462	1309	1			322
							176	4	1608	9							
*03	33046	X	32670	-0-	-376	-0-	1153	1	29484	3	Y	1451	1542	1			231
							437	4	1596	9							
04	31320	X	28445	-0-	-2875	-0-	957	1	24918	3	Y	1248	1271	1			208
							1197	4	1373	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	860	1	20150	3	Y	1609	1584	1			221
							143	4	1770	9							
12	21855	X	21434	-0-	-421	-0-	840	1	18739	3	Y	1352	1405	1			168
							368	4	1487	9							
01	21855	X	19810	-0-	-2045	-0-	792	1	17345	3	Y	1227	1279	1			116
							323	4	1350	9							
02	21392	X	18800	-0-	-2592	-0-	807	1	12690	3	Y	1160	1126	1			150
							4027	4	1276	9							
*03	23684	X	18149	-0-	-5535	-0-	683	1	15462	3	Y	1090	1109	1			131
							805	4	1199	9							
04	22920	X	17737	-0-	-5183	-0-	648	1	14601	3	Y	1139	1085	1			185
							1235	4	1253	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
11	25860	X	21675	-0-	-4185	-0-	875	1	20519	3	Y	123	119	1			19
							146	4	135	9							
12	24397	X	23755	-0-	-642	-0-	994	1	22185	3	Y	127	129	1			17
							436	4	140	9							
01	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	1036	1	22662	3	Y	63	72	1			8
							421	4	69	9							
02	21644	X	19619	-0-	-2025	-0-	901	1	14171	3	Y	45	46	1			7
							4497	4	50	9							
*03	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	962	1	21794	3	Y	38	39	1			6
							1136	4	42	9							
04	23400	X	22086	-0-	-1314	-0-	867	1	19513	3	Y	51	48	1			9
							1650	4	56	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	220	1	4171	3	Y	939	988	0	1	8	95
							1033	9									
12	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	308	1	3893	3	Y	781	731	0	7	8	138
							329	4	859	9							
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	261	1	4870	3	Y	728	771	0	5	8	90
							801	9									
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	264	1	3864	3	Y	586	620	0	7	8	49
							130	4	645	9							
*03	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	296	1	3804	3	Y	595	589	0	5	8	50
							655	9									
04	4800	X	3073	-0-	-1727	-0-	181	1	2215	3	Y	574	578	0	5	8	41
							46	4	631	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
11	54180	X	44082	-0-	-10098	-0-	425	1	40268	3	Y	2991	2841	1	1	8	330
							99	4	3290	9							
12	50561	X	28703	-0-	-21858	-0-	265	1	26175	3	Y	1741	1855	1			216
							348	4	1915	9							
01	46717	X	41849	-0-	-4868	-0-	642	1	36906	3	Y	3567	3390	1			393
							377	4	3924	9							
02	39116	X	31809	-0-	-7307	-0-	718	1	27723	3	Y	2589	2613	1			369
							520	4	2848	9							
*03	43307	X	32109	-0-	-11198	-0-	673	1	28479	3	Y	2516	2444	1			441
							189	4	2768	9							
04	41910	X	25748	-0-	-16162	-0-	498	1	21876	3	Y	1960	1987	1			414
							1218	4	2156	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	800	1	7641	3	N	1406	1258	1			1089
							1547	9									
12	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	755	1	7100	3	N	1451	1215	1			1325
							1596	9									
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	410	1	4749	3	N	982	777	1			1530
							1080	9									
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	790	1	7648	3	N	1356	1336	1			1550
							1492	9									
*03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	880	1	8312	3	N	1353	1886	1			1017
							50	4	1488	9							
*04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	860	1	7348	3	N	1186	1450	1			753
							20	4	1305	9							

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	4451	-0-	-2689	-0-	390	1	3812	3	Y	226	1	8			685
							249	9									
12	7316	X	5931	-0-	-1385	-0-	930	1	4793	3	Y	189	359	1			515
							208	9									
01	7099	X	5832	-0-	-1267	-0-	510	1	5007	3	Y	286	1	8			800
							315	9									
02	6412	X	4558	-0-	-1854	-0-	322	1	4026	3	Y	191					991
							210	9									
*03	6293	X	5992	-0-	-301	-0-	398	1	5351	3	Y	221	353	1	2	8	857
							243	9									
*04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	529	1	5487	3	Y	182					1039
							200	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

11	27930	X	14838	-0-	-13092	-0-	702	1	12238	3	Y	1725	2118	1	1	8	389
							1898	9									
12	27404	X	17448	-0-	-9956	-0-	977	1	14454	3	Y	1834	1953	1	1	8	269
							2017	9									
01	21266	X	18905	-0-	-2361	-0-	940	1	15655	3	Y	1951	1731	1			489
							164	4	2146	9							
02	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	1017	1	14770	3	Y	1275	1212	1	2	8	550
							140	4	1403	9							
*03	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	1063	1	16072	3	Y	1477	1677	1	2	8	348
							137	4	1625	9							
*04	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	914	1	15774	3	Y	1819	1641	1			526
							2001	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

11	24720	X	22111	-0-	-2609	-0-	930	1	19116	3	Y	1877	1726	1	2	8	571
							2065	9									
12	23622	X	20958	-0-	-2664	-0-	953	1	17645	3	Y	1768	2071	1			268
							415	4	1945	9							
01	24242	X	19332	-0-	-4910	-0-	885	1	16660	3	Y	1276	1054	1	6	8	484
							383	4	1404	9							
02	32135	X	32135	-0-	-0-	-0-	1358	1	28661	3	Y	1536	1528	1	74	8	418
							426	4	1690	9							
*03	32775	X	32775	-0-	-0-	-0-	1462	1	29323	3	Y	1628	1776	1	15	8	255
							199	4	1791	9							
*04	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	1028	1	18999	3	Y	1911	1648	1			518
							2102	9									

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

11	23670	X	20993	-0-	-2677	-0-	860	1	17662	3	Y	2246	2031	1	2	8	672
							2471	9									
12	23653	X	20127	-0-	-3526	-0-	887	1	16399	3	Y	2233	2573	1			332
							385	4	2456	9							
01	23653	X	20392	-0-	-3261	-0-	870	1	16380	3	Y	2514	1943	1	11	8	892
							377	4	2765	9							
02	20608	X	8348	-0-	-12260	-0-	237	1	4993	3	Y	2767	2768	1	135	8	756
							74	4	3044	9							
*03	21824	X	10812	-0-	-11012	-0-	373	1	7481	3	Y	2643	2952	1	26	8	421
							51	4	2907	9							
04	21000	X	16819	-0-	-4181	-0-	762	1	14086	3	Y	1792	1686	1	1	8	526
							1971	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20070	X	16280	-0-	-3790	-0-	788	1	13765	3	Y	1570	1645	1			301
							1727	9									
12	16616	X	9776	-0-	-6840	-0-	543	1	7992	3	Y	1128	1257	1			172
							1241	9									
01	11036	X	10105	-0-	-931	-0-	495	1	8103	3	Y	1292	1142	1			322
							86	4	1421	9							
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	363	1	4904	3	Y	1624	1337	1	2	8	607
							50	4	1786	9							
*03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	487	1	7231	3	Y	1619	1842	1	3	8	381
							63	4	1781	9							
*04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	416	1	7125	3	Y	1076	1105	1			352
							1184	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

11	119160	X	110005	-0-	-9155	-0-	1075	1	101939	3	Y	6128	5878	1	1	8	689
							250	4	6741	9							
12	123132	X	62293	-0-	-60839	-0-	585	1	57589	3	Y	3049	3343	1			395
							765	4	3354	9							
01	123132	X	82547	-0-	-40585	-0-	1283	1	73933	3	Y	5976	5706	1			665
							757	4	6574	9							
02	81956	X	66247	-0-	-15709	-0-	1522	1	58797	3	Y	4386	4422	1			629
							1103	4	4825	9							
*03	90737	X	66052	-0-	-24685	-0-	1407	1	59606	3	Y	4221	4106	1			744
							396	4	4643	9							
04	87810	X	60079	-0-	-27731	-0-	1182	1	52062	3	Y	3576	3572	1			748
							2901	4	3934	9							

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

11	119885	X	119885	-0-	-0-	-0-	112709	3	7176	9	N	6524	6315	1			1145
12	115342	X	115342	-0-	-0-	-0-	108713	3	6629	9	N	6026	5523	1			1648
01	83449	X	83449	-0-	-0-	-0-	430	1	76599	3	N	4473	4648	1			1473
							1500	4	4920	9							
02	90916	X	90916	-0-	-0-	-0-	805	1	84424	3	N	4534	4688	1			1319
							700	4	4987	9							
*03	80854	X	80854	-0-	-0-	-0-	780	1	70674	3	N	3773	3928	1			1164
							5250	4	4150	9							
*04	90827	X	90827	-0-	-0-	-0-	870	1	84851	3	N	4024	4151	1			1037
							680	4	4426	9							

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

11	6330	X	5597	-0-	-733	-0-	3875	3	1722	9	N	1565	1565	1			664
12	6541	X	4522	-0-	-2019	-0-	2907	3	1615	9	N	1468	1468	1			664
01	4526	X	977	-0-	-3549	-0-	410	3	567	9	N	515	515	1			664
02	T. A.		192	-0-	192	192	14	3	178	9	N	162	162	1			664
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	192					N	1042	1042	1			664
04	T. A.		9104	-0-	9104	9296	6521	3	2583	9	N	2348	2348	1			664

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28171	X	28171	-0-	-0-	-0-	27980	3	191	9	N	174	174	1			396
12	24118	X	16160	-0-	-7958	-0-	15981	3	179	9	N	163	163	1			396
01	24118	X	10252	-0-	-13866	-0-	10252	3			N	-0-					396
02	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	19225	3	189	9	N	172	172	1			396
03	29109	X	-0-	-0-	-29109	-0-					N	178	178	1			396
04	28170	X	9592	-0-	-18578	-0-	9393	3	199	9	N	181	181	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124488	X	27062	-0-	-97426	-0-	14401	3	12661	9	Y	11510	11510	0			-0-
12	20897	X	20897	-0-	-0-	-0-	7881	3	13016	9	Y	11833	11833	0			-0-
01	24665	X	24665	-0-	-0-	-0-	9318	3	15347	9	Y	13952	13952	0			-0-
02	25366	X	25366	-0-	-0-	-0-	12005	3	13361	9	Y	12146	12146	0			-0-
03	47058	X	24928	-0-	-22130	-0-	14428	3	10500	9	Y	9545	9545	0			-0-
04	27060	X	4285	-0-	-22775	-0-	422	3	3863	9	Y	3512	3512	0			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1			180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21120	X	13892	-0-	-7228	-0-	1187	1	9809	2	N	2633	2467	1			770
							2896	9									
12	21824	X	2404	-0-	-19420	-0-	329	1	1335	2	N	673	960	1			483
							740	9									
01	20894	X	7727	-0-	-13167	-0-	577	1	4939	2	N	2010	1543	1			950
							2211	9									
02	12964	X	9713	-0-	-3251	-0-	1107	1	6099	2	N	2279	2619	1			610
							2507	9									
03	14353	X	10876	-0-	-3477	-0-	1117	1	7437	2	N	2111	2057	1			664
							2322	9									
04	13890	X	9987	-0-	-3903	-0-	1230	1	6578	2	N	1981	1949	1			696
							2179	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	67410	X	29159	-0-	-38251	-0-	1091 4697	1 9	23371	2	N	4270	4151	1			1011
12	68014	X	776	-0-	-67238	-0-	135 175	1 9	466	2	N	159	917	1			253
01	63054	X	10204	-0-	-52850	-0-	696 3379	1 9	6129	2	N	3072	2439	1			886
02	34076	X	18324	-0-	-15752	-0-	1019 4436	1 9	12869	2	N	4033	4342	1			577
03	30132	X	23107	-0-	-7025	-0-	1148 4578	1 9	17381	2	N	4162	3775	1			964
*04	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	1103 5005	1 9	24442	2	N	4550	4528	1			986

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62850	X	17308	-0-	-45542	-0-	1204 5610	1 9	10494	2	N	5100	5107	1			783
12	55676	X	7988	-0-	-47688	-0-	574 1687	1 9	5727	2	N	1534	1458	1			859
01	42532	X	9237	-0-	-33295	-0-	793 2760	1 9	5684	2	N	2509	2987	1			381
02	17416	X	8696	-0-	-8720	-0-	1651 3818	1 9	3227	2	N	3471	3336	1			516
03	18290	X	8131	-0-	-10159	-0-	1610 3649	1 9	2872	2	N	3317	3205	1			628
04	17310	X	11405	-0-	-5905	-0-	1820 4706	1 9	4879	2	N	4278	4547	1			359

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20410	X	20410	-0-	-0-	-0-	30 6129	1 9	14251	2	N	5572	4946	1			1078
12	20863	X	5673	-0-	-15190	-0-	8 1598	1 9	4067	2	N	1453	2022	1			509
01	19902	X	3004	-0-	-16898	-0-	9 1643	1 9	1352	2	N	1494	1320	1			683
02	13608	X	5444	-0-	-8164	-0-	19 2631	1 9	2794	2	N	2392	2501	1			574
03	15066	X	9299	-0-	-5767	-0-	28 4545	1 9	4726	2	N	4132	3704	1			1002
04	14580	X	11513	-0-	-3067	-0-	29 5856	1 9	5628	2	N	5324	5341	1			985

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4317	-0-	-273	-0-	30 1095	1 9	3192	2	N	995	939	1			291
12	4092	X	953	-0-	-3139	-0-	10 330	1 9	613	2	N	300	376	1			215
01	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	13 1092	1 9	2303	2	N	993	739	1			469
02	4032	X	3725	-0-	-307	-0-	26 1007	1 9	2692	2	N	915	1139	1			245
03	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	31 1159	1 9	2924	2	N	1054	967	1			332
*04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	28 916	1 9	3885	2	N	833	872	1			293

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	30	1	2483	2	N	724	966	1			413
							796	9									
12	3472	X	1010	-0-	-2462	-0-	10	1	740	2	N	236	379	1			270
							260	9									
01	3317	X	1876	-0-	-1441	-0-	19	1	1107	2	N	682	372	1			580
							750	9									
02	3024	X	1488	-0-	-1536	-0-	26	1	750	2	N	647	751	1			476
							712	9									
03	3348	X	1222	-0-	-2126	-0-	25	1	457	2	N	673	376	1			773
							740	9									
04	3240	X	1661	-0-	-1579	-0-	28	1	788	2	N	768	752	1			789
							845	9									

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

11	9750	X	4154	-0-	-5596	-0-	28	1	3255	2	N	792	570	1			595
							871	9									
12	4092	X	1411	-0-	-2681	-0-	9	1	1105	2	N	270	193	1			672
							297	9									
01	2666	X	781	-0-	-1885	-0-	21	1	514	2	N	224	371	1			525
							246	9									
02	3780	X	2340	-0-	-1440	-0-	25	1	1850	2	N	423	379	1			569
							465	9									
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	71	189	1			451
04	4050	X	3	-0-	-4047	-0-	1	1	2	9	N	2					453

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

11	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	26	1	14647	2	N	1650	1481	1			319
							1815	9									
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	5	1	4137	2	N	494	640	1			173
							543	9									
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	1827	2	N	1080	759	1			494
							1188	9									
02	15400	X	3861	-0-	-11539	-0-	21	1	2440	2	N	1273	1461	1			306
							1400	9									
03	17050	X	6004	-0-	-11046	-0-	25	1	3988	2	N	1810	1674	1			442
							1991	9									
04	16500	X	4519	-0-	-11981	-0-	27	1	3711	2	N	710	1021	1			131
							781	9									

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

11	5700	X	2984	-0-	-2716	-0-	30	1	2128	2	N	751	385	1			853
							826	9									
12	5890	X	802	-0-	-5088	-0-	10	1	511	2	N	255	754	1	1	8	353
							281	9									
01	5890	X	1880	-0-	-4010	-0-	15	1	1230	2	N	577	190	1			740
							635	9									
02	2912	X	1858	-0-	-1054	-0-	28	1	1171	2	N	599	756	1			583
							659	9									
03	3224	X	519	-0-	-2705	-0-	13	1	173	2	N	303					886
							333	9									
*04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	19	1	2575	2	N	631	747	1			770
							694	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43722	X	43722	-0-	-0-	-0-	919	1	34057	2	N	7951	8050	1			1023
							8746	9									
12	43214	X	17293	-0-	-25921	-0-	265	1	14205	2	N	2566	3177	1			412
							2823	9									
01	43214	X	13653	-0-	-29561	-0-	432	1	9468	2	N	3412	3345	1			479
							3753	9									
02	35700	X	8581	-0-	-27119	-0-	821	1	5144	2	N	2378	1890	1			967
							2616	9									
03	39525	X	5617	-0-	-33908	-0-	246	1	3867	2	N	1367	1883	1			451
							1504	9									
04	38250	X	38205	-0-	-45	-0-	998	1	28396	2	N	8010	7890	1			571
							8811	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124354	X	69345	-0-	-55009	-0-	30	1	46860	2	N	20414	20507	1			1038
							22455	9									
12	58125	X	47496	-0-	-10629	-0-	27	1	33961	2	N	12280	12038	1	20	8	1260
							13508	9									
01	58125	X	49994	-0-	-8131	-0-	31	1	37424	2	N	11399	11970	1			689
							12539	9									
02	52500	X	18534	-0-	-33966	-0-	17	1	14227	2	N	3900	4338	1			251
							4290	9									
03	58125	X	22458	-0-	-35667	-0-	1040	1	13114	2	N	7549	7055	1	6	8	739
							8304	9									
04	56250	X	28140	-0-	-28110	-0-	1230	1	17976	2	N	8122	8048	1			813
							8934	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		39887	-0-	39887	39887	29	1	27067	2	N	11628	10858	1			770
							12791	9									
12	94365	X	54478	-0-	-39887	-0-	30	1	38786	2	N	14238	13481	1			1527
							15662	9									
01	31647	X	31647	-0-	-0-	-0-	22	1	23627	2	N	7271	8528	1	2	8	268
							7998	9									
02	31622	X	31622	-0-	-0-	-0-	22	1	22852	2	N	7953	7435	1			786
							8748	9									
03	48591	X	48591	-0-	-0-	-0-	31	1	40003	2	N	7779	7581	1			984
							8557	9									
*04	36713	X	36713	-0-	-0-	-0-	26	1	30180	2	N	5915	5921	1	3	8	975
							6507	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1207					1207
01	0		84078	-0-	84078	84078	30	1	53883	2	N	27423	27705	1			925
							30165	9									
02	153098	X	69020	-0-	-84078	-0-	28	1	53057	2	N	14486	14634	1			777
							15935	9									
03	127131	X	51959	-0-	-75172	-0-	28	1	40543	2	N	10353	9558	1			1572
							11388	9									
04	123030	X	50836	-0-	-72194	-0-	29	1	40595	2	N	9284	9527	1			1329
							10212	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			117
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					117
04	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
11	T. A.		7702	-0-	7702	17057	7228	2	189	4	N	259	360	1			161
							285	9									
12	22789	X	5732	-0-	-17057	-0-	5415	2	111	4	N	187	184	1	33	8	131
							206	9									
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5540	2	11	4	N	153	36	8			248
							168	9									
02	7056	X	5380	-0-	-1676	-0-	5081	2	169	4	N	118	173	1			193
							130	9									
*03	8649	X	6694	-0-	-1955	-0-	6507	2	16	4	N	155	185	1	17	8	146
							171	9									
04	7710	X	3900	-0-	-3810	-0-	3760	2	140	9	N	127	38	8			235

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72046	X	20397	-0-	-51649	-0-	20002	2	36	4	N	326	524	1			301
							359	9									
12	23090	X	23090	-0-	-0-	-0-	22717	2	373	9	N	339	182	1			458
01	16926	X	14629	-0-	-2297	-0-	14370	2	259	9	N	235	541	1			152
02	19040	X	-0-	-0-	-19040	-0-					N	-0-					152
*03	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					152
04	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					N	51					203

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	8725	-0-	-5825	-0-	422	1	7796	2	N	461	713	1			222
							507	9									
12	12555	X	6259	-0-	-6296	-0-	436	1	5629	2	N	176	3	8			395
							194	9									
01	9858	X	7650	-0-	-2208	-0-	436	1	6908	2	N	276	350	1	3	8	318
							2	4	304	9							
*02	6720	X	5252	-0-	-1468	-0-	394	1	4598	2	N	236	354	1			200
							260	9									
*03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	253	1	7568	2	N	205	1	8			404
							226	9									
*04	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	422	1	8582	2	N	245	366	1	3	8	280
							270	9									

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	18128	-0-	-82	-0-	420	1	15835	2	N	225	176	1	32	8	201
							1625	4	248	9							
*12	18569	X	17687	-0-	-882	-0-	421	1	16857	2	N	213	174	1	33	8	207
							175	4	234	9							
01	19313	X	18411	-0-	-902	-0-	436	1	17602	2	N	242	64	8			385
							107	4	266	9							
*02	17332	X	15369	-0-	-1963	-0-	380	1	14529	2	N	277	373	1	67	8	222
							155	4	305	9							
*03	19189	X	18730	-0-	-459	-0-	436	1	17906	2	N	280	107	8			395
							80	4	308	9							
04	18120	X	17269	-0-	-851	-0-	422	1	16420	2	N	237	371	1	54	8	207
							166	4	261	9							

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
11	15810	X	14884	-0-	-926	-0-	415	1	13510	2	N	872	938	1			297
							959	9									
*12	16337	X	12827	-0-	-3510	-0-	296	1	11978	2	N	503	373	1			427
							553	9									
*01	27057	X	27057	-0-	-0-	-0-	394	1	24630	2	Y	1788	996	0	909	1	310
							66	4	1967	9							
*02	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	394	1	17747	2	Y	759	872	0	21	8	176
							405	4	835	9							
*03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	113	1	16069	2	Y	1058	942	0	13	8	279
							426	4	1164	9							
*04	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	13945	2	102	4	Y	296	307	0			268
							326	9									

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	332	-0-	-8878	-0-	231	2	101	9	N	92	187	1			145
12	9517	X	4	-0-	-9513	-0-	4	2			N	-0-					145
*01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					145
*02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					145
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					145
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					145

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	230	-0-	-2740	-0-	211	1	19	9	N	17	185	1	16	8	196
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					196
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					196
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					196
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	9705	-0-	-5295	-0-	7921	2	1784	9	N	1622	1685	1			388
12	15500	X	8227	-0-	-7273	-0-	6094	2	539	4	N	1449	1301	1			536
							1594	9									
*01	14508	X	9665	-0-	-4843	-0-	5827	2	2279	4	Y	1417	1105	1			848
							1559	9									
*02	8484	X	6028	-0-	-2456	-0-	4233	2	786	4	Y	917	1391	0	188	1	170
							1009	9					16	8			
03	9393	X	920	-0-	-8473	-0-	173	4	747	9	Y	679	530	0	12	8	307
04	9090	X	3328	-0-	-5762	-0-	2412	2	71	4	Y	768	896	0			179
							845	9									

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

11	26520	X	24548	-0-	-1972	-0-	22123	2	1538	4	N	806	750	1	121	8	249
							887	9									
12	27404	X	24300	-0-	-3104	-0-	22242	2	1235	4	N	748	384	1	84	8	529
							823	9									
01	27404	X	17546	-0-	-9858	-0-	16633	2	286	4	N	570	369	1	146	8	584
							627	9									
*02	23380	X	22233	-0-	-1147	-0-	20651	2	947	4	N	577	729	1			432
							635	9									
*03	25885	X	24881	-0-	-1004	-0-	23771	2	109	4	N	910	573	1	310	8	459
							1001	9									
04	24540	X	22962	-0-	-1578	-0-	22026	2	174	4	N	693	561	1	71	8	520
							762	9									

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

11	16530	X	16469	-0-	-61	-0-	16088	2	125	4	N	233	358	1			182
							256	9									
12	17794	X	4217	-0-	-13577	-0-	4122	2	4	4	N	83					265
							91	9									
01	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	3	176	1			92
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-					92
*03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					92
04	15330	X	1249	-0-	-14081	-0-	874	2	375	9	N	341					433

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

11	510	N	337	-0-	-173	-0-	310	1	24	2	N	3					174
							3	9									
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					174
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					174
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					174
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

11	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					176
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
*03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					176
*04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					176

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970 X	14	-0-	-8956	-0-	14	4			N	-0-					172
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					172
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

11	28320 X	11323	-0-	-16997	-0-	11167	2	14	4	N	129	174	1			144
						142	9									
12	29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-					N	-0-					144
01	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					N	-0-					144
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
*04	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

11	18720 X	10127	-0-	-8593	-0-	265	1	9674	2	N	79	18	8					215
						101	4	87	9									
*12	19452 X	19452	-0-	-0-	-0-	426	1	18792	2	N	213	186	1	36	8			206
						234	9											
01	19127 X	17701	-0-	-1426	-0-	415	1	16977	2	N	226	59	8					373
						60	4	249	9									
*02	16380 X	16080	-0-	-300	-0-	383	1	14705	2	N	229	349	1	59	8			194
						740	4	252	9									
*03	19437 X	14526	-0-	-4911	-0-	436	1	13736	2	N	192	81	8					305
						143	4	211	9									
04	18810 X	16638	-0-	-2172	-0-	422	1	15841	2	N	191	46	8					450
						165	4	210	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19591	2	3	4	N	347	349	1	31	8	331
							382	9									
12	21544	X	21544	-0-	-0-	-0-	21079	2	51	4	N	376	169	1	22	8	516
							414	9									
*01	18786	X	17939	-0-	-847	-0-	17574	2	365	9	N	332	532	1	29	8	287
02	18956	X	4332	-0-	-14624	-0-	4130	2	144	4	N	53					340
							58	9									
*03	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					340
04	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					340

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30703	X	30703	-0-	-0-	-0-	151	1	29720	2	N	756	1057	1	7	8	262
							832	9									
*12	31934	X	31934	-0-	-0-	-0-	382	1	30734	2	N	744	364	1	5	8	637
							818	9									
*01	30782	X	30782	-0-	-0-	-0-	401	1	29500	2	N	801	1067	1	8	8	363
							881	9									
*02	30545	X	30545	-0-	-0-	-0-	394	1	29408	2	N	675	362	1			676
							743	9									
*03	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	436	1	38217	2	N	723	1078	1	12	8	309
							79	4	795	9							
*04	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	197	1	36544	2	N	599	732	1	1	8	175
							75	4	659	9							

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	338	1	33	4	N	11	185	1			125
							12	9									
*12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					125
*01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					125
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					125
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					125

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	339	1	3565	2	Y	1012	1023	0			80
							1971	3	1113	9							
12	7595	X	7003	-0-	-592	-0-	46	1	1977	2	Y	1143	1146	0	3	1	74
							923	3	2800	4							
01	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	2	1	2510	2	Y	1104	1067	0			111
							1169	3	2128	4							
02	6972	X	6347	-0-	-625	-0-	16	1	342	2	Y	892	884	0			119
							154	3	4854	4							
03	7719	X	7550	-0-	-169	-0-	209	1	4261	2	Y	901	940	0			80
							2089	3	991	9							
*04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	492	1	4232	2	Y	875	856	0			99
							2106	3	963	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37650 X	22140	-0-	-15510	-0-	1240	1	13411	2	Y	584	574	0			87
						6847	3	642	9							
12	34503 X	20496	-0-	-14007	-0-	307	1	13567	2	Y	614	611	0	3	1	87
						5857	3	90	4							
01	30969 X	19171	-0-	-11798	-0-	8	1	13024	2	Y	523	505	0			105
						5564	3	575	9							
02	22624 X	11451	-0-	-11173	-0-	314	1	6876	2	Y	428	462	0			71
						2878	3	912	4							
03	25048 X	16246	-0-	-8802	-0-	504	1	10545	2	Y	424	432	0			63
						4731	3	466	9							
04	22140 X	17663	-0-	-4477	-0-	1233	1	10889	2	Y	502	427	0	2	1	136
						4989	3	552	9							

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31440 X	21401	-0-	-10039	-0-	1207	1	13133	2	Y	422	413	0			64
						6597	3	464	9							
12	29326 X	19742	-0-	-9584	-0-	300	1	13281	2	Y	393	398	0	2	1	57
						5641	3	88	4							
01	27249 X	20045	-0-	-7204	-0-	9	1	13782	2	Y	428	401	0			84
						5783	3	471	9							
02	23352 X	23074	-0-	-278	-0-	648	1	14278	2	Y	353	378	0			59
						5875	3	1885	4							
03	23963 X	16473	-0-	-7490	-0-	513	1	10798	2	Y	366	371	0			54
						4759	3	403	9							
04	21390 X	19402	-0-	-1988	-0-	1356	1	12048	2	Y	517	431	0	3	1	137
						5429	3	569	9							

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32610 X	19574	-0-	-13036	-0-	1102	1	11937	2	Y	416	410	0			66
						6077	3	458	9							
12	29574 X	16800	-0-	-12774	-0-	254	1	11217	2	Y	387	392	0	2	1	59
						4828	3	75	4							
01	26443 X	16281	-0-	-10162	-0-	7	1	11089	2	Y	418	393	0			84
						4725	3	460	9							
02	18676 X	9799	-0-	-8877	-0-	270	1	5909	2	Y	337	362	0			59
						2465	3	784	4							
03	20677 X	9453	-0-	-11224	-0-	292	1	6128	2	Y	265	280	0			44
						2741	3	292	9							
*04	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	1405	1	12430	2	Y	552	448	0	3	1	145
						5682	3	607	9							

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	294	1	3062	2	Y	1060	1039	0			110
						1741	3	1166	9							
12	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	57	1	2440	2	Y	1171	1195	0	6	1	80
						1172	3	1235	4							
01	7409 X	6613	-0-	-796	-0-	2	1	3248	2	Y	1200	1207	0			73
						1562	3	481	4							
02	6692 X	5569	-0-	-1123	-0-	86	1	1821	2	Y	1018	996	0			95
						849	3	1693	4							
03	7409 X	6539	-0-	-870	-0-	170	1	3426	2	Y	1098	1113	0			80
						1735	3	1208	9							
*04	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	426	1	3635	2	Y	995	992	0	5	1	78
						1860	3	1095	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7691	X	5405	-0-	-2286	-0-	246	1	2572	2	Y	1031	956	0			75
							1453	3	1134	9							
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	2	Y	983	990	0	3	1	65
							662	3	1979	4							
01	6758	X	5003	-0-	-1755	-0-	1	1	1702	2	Y	940	909	0			96
							813	3	1453	4							
02	6104	X	4238	-0-	-1866	-0-	10	1	208	2	Y	846	829	0			113
							97	3	2992	4							
03	6262	X	6135	-0-	-127	-0-	159	1	3205	2	Y	1055	1076	0			92
							1610	3	1161	9							
*04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	368	1	3143	2	Y	984	964	0			112
							1597	3	1082	9							

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12990	X	2389	-0-	-10601	-0-	69	1	709	2	Y	1078	1155	0			63
							425	3	1186	9							
12	13423	X	8565	-0-	-4858	-0-	100	1	4306	2	Y	1479	1471	0			71
							2037	3	495	4							
01	25568	X	25568	-0-	-0-	-0-	1483	1	6935	2	Y	1923	1892	0			102
							15035	3	2115	9							
02	17360	X	13530	-0-	-3830	-0-	284	1	5999	2	Y	1934	1892	0			144
							2836	3	2284	4							
*03	16399	X	13197	-0-	-3202	-0-	350	1	7033	2	Y	2020	2037	0			127
							3592	3	2222	9							
*04	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	740	1	6310	2	Y	1832	1834	0	15	1	109
							3239	3	2015	9			1	8			

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46627	X	46627	-0-	-0-	-0-	2484	1	26526	2	Y	2728	2768	0			171
							14070	3	546	4							
12	43479	X	43479	-0-	-0-	-0-	582	1	25411	2	Y	2828	2870	0	2	8	127
							11372	3	3003	4							
01	35495	X	-0-	-0-	-35495	-0-					Y	792	821	0	33	8	65
02	30156	X	13056	-0-	-17100	-0-	332	1	7224	2	Y	1674	1682	0			57
							3091	3	568	4							
*03	33387	X	27252	-0-	-6135	-0-	770	1	15884	2	Y	2431	2396	0			92
							7475	3	449	4							
*04	41160	X	28346	-0-	-12814	-0-	1873	1	16352	2	Y	2131	2117	0	1	8	105
							7777	3	2344	9							

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33928	X	33928	-0-	-0-	-0-	1787	1	18745	2	Y	2671	2644	0			264
							10458	3	2938	9							
12	31701	X	31701	-0-	-0-	-0-	333	1	14309	2	Y	2836	2920	0			180
							6744	3	7195	4							
01	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	10	1	15706	2	Y	2659	2691	0			148
							7434	3	2314	4							
02	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	430	1	9152	2	Y	2455	2390	0			213
							4198	3	8463	4							
*03	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	5444	1	16283	2	Y	2644	2680	0			177
							5630	3	2908	9							
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	3681	3	3106	4	N	928	728	1			784
							1021	9									
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	3613	3	2409	4	N	507	763	1			528
							558	9									
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	3560	3	1649	4	N	739	758	1			509
							813	9									
02	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	820	3	24	4	N	223	375	1			357
							245	9									
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					357
*04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4460	3	462	9	N	420					777

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

*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-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

11	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-					9100
12	19220 X	-0-	-0-	-19220	-0-					N	-0-					9100
01	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	128					9228
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

11	19920 X	15183	-0-	-4737	-0-	14049	3	1134	9	N	1031	1112	1			7110
12	20584 X	14813	-0-	-5771	-0-	13954	3	24	4	N	759	759	1			7110
						835	9									
01	19499 X	16559	-0-	-2940	-0-	15065	3	9	4	N	1350	1135	1			7325
						1485	9									
02	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	13788	3	24	4	N	1094	1494	1			6925
						1203	9									
*03	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	15247	3	13	4	N	1234	1122	1			7037
						1357	9									
04	16020 X	15868	-0-	-152	-0-	14856	3	1012	9	N	920	563	1			7394

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

11	16380 X	13238	-0-	-3142	-0-	10987	3	1836	4	N	377	377	1			3386
						415	9									
12	14057 X	14057	-0-	-0-	-0-	11313	3	2372	4	N	338	748	1			2976
						372	9									
01	15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	14039	3	1004	4	N	390					3366
						429	9									
02	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	9836	3	5567	4	N	275	562	1			3079
						303	9									
03	14043 X	13974	-0-	-69	-0-	9889	3	3917	4	N	153					3232
						168	9									
*04	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	11899	3	3139	4	N	151					3383
						166	9									

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

11	4710 X	4399	-0-	-311	-0-	3919	3	480	9	N	436	555	1			1829
12	4402 X	4274	-0-	-128	-0-	3739	3	535	9	N	486	364	1			1951
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4055	3	480	9	N	436	372	1			2015
02	4116 X	2373	-0-	-1743	-0-	2077	3	296	9	N	269	372	1			1912
03	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	3837	3	539	9	N	490	740	1			1662
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					1662

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502401					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502401					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502401					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502401					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	1			3066
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

11	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	14540	3	2140	9	N	1945	1934	1			368
12	3100	N	12209	-0-	9109	9109	10914	3	1295	9	N	1177	1047	1			498
01	3100	N	14079	-0-	10979	20088	12774	3	1305	9	N	1186	1242	1			442
02	30062	X	9974	-0-	-20088	-0-	9120	3	854	9	N	776	1100	1			118
*03	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	10880	3	1071	9	N	974	741	1			351
*04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	6925	3	784	9	N	713	755	1			309

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

*05	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-			21
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	4	N	-0-			21
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385

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

11	4620	X	249	-0-	-4371	-0-	17	3	17	4	N	195					3015
							215	9									
12	4774	X	83	-0-	-4691	-0-	8	3	75	9	N	68	183	1			2900
01	4774	X	80	-0-	-4694	-0-	3	3	77	9	N	70	187	1			2783
02	3696	X	61	-0-	-3635	-0-	5	3	2	4	N	49	158	1			2674
							54	9									
*03	34336	X	34336	-0-	-0-	-0-	34324	4	12	9	N	11					2685
*04	61566	X	61566	-0-	-0-	-0-	46614	4	14952	9	N	13593	13593	1			2685

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	8808	3	944	9	N	858	565	1			4185
12	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	10137	3	438	9	N	398	554	1			4029
01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	9931	3	558	9	N	507	551	1			3985
02	9100	X	2828	-0-	-6272	-0-	2506	3	322	9	N	293	293	1			3985
03	10571	X	954	-0-	-9617	-0-	832	3	122	9	N	111					4096
04	10230	X	164	-0-	-10066	-0-	106	3	58	9	N	53					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					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

11	15390 X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-					2915
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					2915
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					2915
02	T. A.	103	-0-	103	103	61	3	2	4	Y	36	28	1			2923
						40	9									
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-	8	1			2915
*04	T. A.	70	-0-	70	173	59	3	1	4	Y	9	8	1			2916
						10	9									

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

11	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	9030	3	96	4	N	343	377	1			1218
						377	9									
12	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	8621	3	358	9	N	325	373	1			1170
01	9207 X	6233	-0-	-2974	-0-	5820	3	413	9	N	375	375	1			1170
02	8876 X	6549	-0-	-2327	-0-	6353	3	196	9	N	178					1348
03	9827 X	8070	-0-	-1757	-0-	7731	3	339	9	N	308	369	1			1287
04	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					1287

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

11	10576 X	10576	-0-	-0-	-0-	8815	3	962	4	N	726	863	1			1838
						799	9									
12	10654 X	10654	-0-	-0-	-0-	8632	3	830	4	N	1084	1045	1			1877
						1192	9									
01	9796 X	9269	-0-	-527	-0-	7872	3	407	4	N	900	872	1			1905
						990	9									
02	9884 X	6131	-0-	-3753	-0-	5582	3	549	9	N	499	350	1			2054
03	10943 X	5229	-0-	-5714	-0-	4340	3	170	4	N	654	701	1			2007
						719	9									
04	10590 X	6558	-0-	-4032	-0-	5674	3	884	9	N	804	709	1			2102

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6101	2	65	9	N	59					148
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6109	2	63	9	N	57					205
01	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	5760	2	55	9	N	50	183	1			72
02	5768	X	5549	-0-	-219	-0-	5490	2	59	9	N	54					126
03	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6345	2	69	9	N	63					189
*04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6205	2	68	9	N	62	173	1			78

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16020	N	12901	-0-	-3119 B	-0-	12585	3	316	9	Y	287	322	1			22
12	17236	N	12012	-0-	-5224 B	-0-	11681	3	331	9	Y	301	258	1	12	8	53
01	18631	N	11592	-0-	-7039 B	-0-	11196	3	396	9	Y	360	281	1	39	8	93
02	12040	N	9605	-0-	-2435 B	-0-	9318	3	287	9	Y	261	336	1	1	8	17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	11997	N	11731	-0-	-266 B	-0-	11389	3	342	9	Y	311	289	1			39
*04	11480	N	11480	-0-	-0- B	-0-	11175	3	305	9	Y	277	311	1			5

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970		4626	-0-	-4344 B	38176	4587	3	39	9	Y	35	39	1			41
12	8463		5375	-0-	-3088 B	35088	5332	3	43	9	Y	39	35	1			45
01	6479		4134	-0-	-2345 B	32743	4112	3	22	9	Y	20	18	1			47
02	5852		4101	-0-	-1751 B	30992	4084	3	17	9	Y	15	20	1			42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 30992																	
03	5566		5080	-0-	-486 B	30506	5063	3	17	9	Y	15	14	1			43
04	5190		4930	-0-	-260 B	30246	4913	3	17	9	Y	15	22	1			36

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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2556		2556	-0-	-0-	7437	2556	3			N	-0-					-0-
02	2179		2179	-0-	-0-	7437	2179	3			N	-0-					-0-
03	2411		2411	-0-	-0-	7437	2411	3			N	-0-					-0-
*04	10087		2650	-0-	-7437	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	#	1979	-0-	-61	-0-	1946	2	33	9	N	30	159	1			75
12	2108	#	384	-0-	-1724	-0-	351	2	33	9	N	30					105
01	2542	#	322	-0-	-2220	-0-	283	2	39	9	N	35					140
02	2296	#	1115	-0-	-1181	-0-	1080	2	35	9	N	32					172
03	2542	#	896	-0-	-1646	-0-	886	2	10	9	N	9					181
04	2130	#	825	-0-	-1305	-0-	806	2	19	9	N	17					198

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	R	260	-0-	-0-	-0-	63	2	197	9	N	179	179	1			184
12	186	#	47	-0-	-139	-0-	46	2	1	9	N	1					185
01	186	#	103	-0-	-83	-0-	33	2	70	9	N	64	189	1			60
02	252	#	191	-0-	-61	-0-	64	2	127	9	N	115					175
03	279	#	168	-0-	-111	-0-	66	2	102	9	N	93	188	1			80
04	270	#	185	-0-	-85	-0-	93	2	92	9	N	84					164

SHAFTER LAKE (YATES) 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY 069344

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
03	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	387	-0-	-677	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
*02	1904	N	935	-0-	-969	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	231	-0-	-296	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	3			N	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*04	1440	N	1119	-0-	-321	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	620	N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*04	600	N	190	-0-	-410	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 9 RRCID -> 166500 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	348	-0-	-312	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	744	X	375	-0-	-369	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*02	672	X	534	-0-	-138	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*04	750	X	556	-0-	-194	-0-	556	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-
12	837 N	127	-0-	-710	-0-	127	3		N	-0-			-0-
01	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2		N	-0-			-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491	2		N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	540 N	451	-0-	-89	-0-	451	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

11	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		N	-0-			-0-
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	-0-			-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03	899 N	568	-0-	-331	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					-0-
01	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	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
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	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
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					17

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	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
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	417	3	32	9	Y	29					78
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10	9	Y	9					87
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1					88
02	420	N	148	-0-	-272	-0-	144	3	4	9	Y	4					92
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	313	3	2	9	Y	2	81	1			13
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			Y	-0-					13

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
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	417	3	32	9	Y	29					78
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10	9	Y	9					87
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1					88
02	420	N	148	-0-	-272	-0-	144	3	4	9	Y	4					92
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	313	3	2	9	Y	2	81	1			13
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			Y	-0-					13

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-9 WELL #: 1 RRCID -> 020793 COMPL. DATE 05/17/1947 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 1 RRCID -> 020794 COMPL. DATE 01/03/1948 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	448 N	305	-0-	-143	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
04	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	2		N	-0-			-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA MADERA (MULTIPAY) 83493 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MCDONALD, RICHARD A. 546696
SIERRA MADERA WELL #: 1 RRCID -> 070941 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					238
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1485	3	12	9	N	11	163	1			86
01	1364	N	941	-0-	-423	-0-	935	3	6	9	N	5					91
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	3	6	9	N	5					96
03	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1153	3	8	9	N	7					103
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					103

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

11	720	N	8	-0-	-712	-0-	8	3			N	-0-					82
12	1209	N	216	-0-	-993	-0-	216	3			N	-0-					82
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1309	3	35	9	N	32					114
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1043	3	55	9	N	50					164
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	241	3	21	9	N	19					183
04	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	1014	3	14	9	N	13					196

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	3	12	9	N	11					102
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	666	3	17	9	N	15					117
01	961	N	253	-0-	-708	-0-	245	3	8	9	N	7					124
02	756	N	229	-0-	-527	-0-	221	3	8	9	N	7					131
03	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					131
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3					134

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					88
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					88
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					88
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					88
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					88
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					45
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	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

11	14B2	EXT	448	-0-	448	1162	18	1	430	2	Y	-0-					149
12	1673	X	511	-0-	-1162	-0-	19	1	492	2	Y	-0-					149
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	493	2	Y	-0-					149
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					149
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					149
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

11	630	N	369	-0-	-261	-0-	90	1	279	2	N	-0-					62
12	589	N	395	-0-	-194	-0-	93	1	302	2	N	-0-					62
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	93	1	282	2	N	-0-					62
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	84	1	240	2	N	-0-					62
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	93	1	344	2	N	-0-					62
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	90	1	329	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
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	30	1	1498	2	N	10					92
							11	9									
12	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	31	1	1531	2	N	10					102
							11	9									
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	29	1	1346	2	N	32					134
							35	9									
02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	28	1	1297	2	N	13					147
							14	9									
03	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	31	1	993	2	N	6					153
							7	9									
*04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	2	N	9					162
							10	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					175
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

11	1920	N	1740	-0-	-180	-0-	30	1	1699	2	N	10					50
							11	9									
12	2015	N	975	-0-	-1040	-0-	31	1	941	2	N	3					53
							3	9									
01	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	31	1	1920	2	N	11					64
							12	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	28	1	1616	2	N	6					70
							7	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	31	1	1861	2	N	7					77
							8	9									
04	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	30	1	1757	2	N	8					85
							9	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	N	3					58
							3	9									
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	62	1	1141	2	N	7					65
							8	9									
01	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	62	1	1076	2	N	8					73
							9	9									
02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	56	1	938	2	N	5					78
							6	9									
03	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	62	1	1013	2	N	9					87
							10	9									
*04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	N	6					93
							7	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

11	600	N	286	-0-	-314	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					18
12	496	N	336	-0-	-160	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					18
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	Y	-0-					18
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					18
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					18
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	37	37	7	1	30	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	183	-0-	183	220	36	1	147	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	396	-0-	396	616	83	1	313	2	N	-0-					-0-
04	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

11	10685	10685	-0-	-0-	-0-	1830	1	8809	2	N	-0-					-0-
						46	4									
12	9028	9028	-0-	-0-	-0-	1891	1	6803	2	N	-0-					-0-
						334	4									
01	6240	6240	-0-	-0-	-0-	1830	1	4219	2	N	-0-					-0-
						191	4									
02	6289	6289	-0-	-0-	-0-	1708	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	5425	3466	-0-	-1959	-0-	1891	1	1575	2	N	-0-					-0-
04	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1					71
01	682 N	9	-0-	-673	-0-	2	2	7	9	N	6					77
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8			77
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	386	2	96	9	N	87					164
04	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					164

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

11	11100 #	6031	-0-	-5069	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	10726 #	5838	-0-	-4888	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
01	11077 R	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
02	14768	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
03	14585	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN) 84270 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RAYDEN 695567
CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 172371 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10589 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	496	-0-	-806	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	515	-0-	-911	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	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

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-

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

11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

11	DELQ	PR	404	-0-	404	404	404	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	443	-0-	-580	-0-	443	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	448	-0-	-575	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	420	#	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

11	6600	19927	-0-	13327	188186	123	1	18438	3	N	1111	1119	1				107
						144	4	1222	9								
12	6820	20542	-0-	13722	201908	125	1	18778	3	N	1342	1234	1				215
						163	4	1476	9								
01	6820	17302	-0-	10482	212390	113	1	15673	3	N	1245	1288	1				172
						146	4	1370	9								
02	6160	18452	-0-	12292	224682	113	1	17048	3	N	1170	1180	1				162
						4	4	1287	9								
03	6820	18576	-0-	11756	236438	119	1	17198	3	N	1024	1073	1				113
						133	4	1126	9								
04	6600	17679	-0-	11079	247517	117	1	16428	3	N	1031	990	1				154
						1134	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 5400

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) //CONT.// 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY //CONT.// 743279
REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN) 86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
COG OPERATING LLC 166150
WILLIAMS WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430

11	480	N	248	-0-	-232	-0-	248	3			N	-0-				-0-
12	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	3			N	-0-				-0-
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-				-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				-0-
*03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-				-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

11	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	1161	3			N	-0-				-0-
12	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	3			N	-0-				-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-				-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-				-0-
04	1410	N	862	-0-	-548	-0-	862	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

11	1740	X	969	-0-	-771	-0-	969	2			N	-0-				207
12	2015	X	925	-0-	-1090	-0-	925	2			N	-0-				207
01	2015	X	776	-0-	-1239	-0-	776	2			N	-0-				207
02	1820	X	1397	-0-	-423	-0-	1397	2			N	-0-				207
03	1240	X	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-				207
*04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

11	1260	#	922	-0-	-338	-0-	916	2	6	9	Y	5	10	1				4
12	1209	#	462	-0-	-747	-0-	455	2	7	9	Y	6	4	1				6
01	1302	#	826	-0-	-476	-0-	800	2	26	9	Y	24	4	1				26
02	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	9	1				18
03	1302	#	839	-0-	-463	-0-	839	2			Y	-0-	10	1				8
*04	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-	3	1				5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

11	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	434 #	264	-0-	-170	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
01	434 #	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	331	-0-	-61	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

11	180 #	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

11	769 R	769	-0-	-0-	-0-	747	2	22	9	Y	20	20	1			6
12	666 R	666	-0-	-0-	-0-	652	2	14	9	Y	13	16	1			3
01	854 R	854	-0-	-0-	-0-	834	2	20	9	Y	18	14	1			7
02	728 #	486	-0-	-242	-0-	468	2	18	9	Y	16	15	1			8
03	806 #	547	-0-	-259	-0-	529	2	18	9	Y	16	16	1			8
04	780 #	442	-0-	-338	-0-	431	2	11	9	Y	10	12	1			6

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

11	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

11	330 #	214	-0-	-116	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	154	-0-	-125	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	310 #	149	-0-	-161	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210 #	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

11	300 #	216	-0-	-84	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

11	240 #	116	-0-	-124	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90 #	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	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

11	DLQ G-10	35	-0-	35	82	35	2			Y	-0-					2
12	DLQ G-10	46	-0-	46	128	46	2			Y	-0-	2	1			-0-
01	169 R	41	-0-	-128	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	123 R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1	9	Y	1					13
*04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					13

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

11	120 #	51	-0-	-69	-0-	51	2			Y	-0-					21
12	124 #	57	-0-	-67	-0-	56	2	1	9	Y	1					22
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					22
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					26
03	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					16
*04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	70	2	35	9	Y	32					48

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

11	DLQ G-10	90	-0-	90	177	90	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	95	-0-	95	272	95	2			Y	-0-					1
01	373 R	101	-0-	-272	-0-	101	2			Y	-0-					1
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

11	DLQ G-10	453	-0-	453	889	452	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10	479	-0-	479	1368	477	2	2	9	Y	2					11
01	1873 R	505	-0-	-1368	-0-	504	2	1	9	Y	1					12
02	434 R	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3					15
03	465 #	203	-0-	-262	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	450 #	424	-0-	-26	-0-	422	2	2	9	Y	2					16

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

11	DLQ G-10	49	-0-	49	101	49	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10	47	-0-	47	148	47	2			Y	-0-					6
01	198 R	50	-0-	-148	-0-	50	2			Y	-0-					6
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					6
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	12	1			10
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					10

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
11	DLQ G-10	72	-0-	72	145	68	2	4	9	Y	4					5
12	DLQ G-10	73	-0-	73	218	66	2	7	9	Y	6					11
01	296 R	78	-0-	-218	-0-	71	2	7	9	Y	6	11	1			6
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	75	2	4	9	Y	4					10
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					15
*04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					10

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

11	DLQ G-10	16	-0-	16	34	16	2			Y	-0-					13
12	DLQ G-10	18	-0-	18	52	18	2			Y	-0-					13
01	89 R	37	-0-	-52	-0-	37	2			Y	-0-					13
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					13
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					16
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					16

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

11	DLQ G-10	77	-0-	77	159	77	2			Y	-0-					4
12	DLQ G-10	75	-0-	75	234	75	2			Y	-0-					4
01	314 R	80	-0-	-234	-0-	80	2			Y	-0-					4
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	12	1			10
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					10

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

11	DLQ G-10	235	-0-	235	479	235	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	240	-0-	240	719	240	2			Y	-0-					-0-
01	943 R	224	-0-	-719	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	326 R	326	-0-	-0-	-0-	280	2	46	9	Y	42	39	1			10
04	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					10

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	DLQ G-10	82	-0-	82	161	82	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	86	-0-	86	247	86	2			Y	-0-					-0-
01	338 R	91	-0-	-247	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					14

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

11	DLQ G-10	153	-0-	153	300	152	2	1	9	Y	1					8
12	DLQ G-10	162	-0-	162	462	160	2	2	9	Y	2					10
01	632 R	170	-0-	-462	-0-	169	2	1	9	Y	1					11
02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					14
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2					16

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

11	DLQ G-10	82	-0-	82	161	82	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	86	-0-	86	247	86	2			Y	-0-					1
01	338 R	91	-0-	-247	-0-	91	2			Y	-0-					1
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

11	DLQ G-10	488	-0-	488	959	487	2	1	9	Y	1					19
12	DLQ G-10	517	-0-	517	1476	514	2	3	9	Y	3					22
01	2022 R	546	-0-	-1476	-0-	543	2	3	9	Y	3					25
02	472 R	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	Y	7					32
03	496 #	203	-0-	-293	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	480 #	461	-0-	-19	-0-	458	2	3	9	Y	3					18

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

11	DLQ G-10	573	-0-	573	1124	572	2	1	9	Y	1					15
12	DLQ G-10	605	-0-	605	1729	603	2	2	9	Y	2					17
01	2367 R	638	-0-	-1729	-0-	637	2	1	9	Y	1					18
02	548 R	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3					21
03	589 #	203	-0-	-386	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	570 #	539	-0-	-31	-0-	537	2	2	9	Y	2					16

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

11	DLQ G-10	93	-0-	93	183	93	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10	98	-0-	98	281	98	2			Y	-0-					1
01	385 R	104	-0-	-281	-0-	104	2			Y	-0-					1
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					1
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

11	DLQ G-10	483	-0-	483	947	482	2	1	9	Y	1					14
12	DLQ G-10	510	-0-	510	1457	508	2	2	9	Y	2					16
01	1995 R	538	-0-	-1457	-0-	537	2	1	9	Y	1					17
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	Y	3					20
03	496 #	203	-0-	-293	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	480 #	454	-0-	-26	-0-	452	2	2	9	Y	2					16

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	101	-0-	101	204	97	2	4	9	Y	4					6
12	DLQ G-10	101	-0-	101	305	94	2	7	9	Y	6					12
01	413 R	108	-0-	-305	-0-	101	2	7	9	Y	6	11	1			7
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	106	2	4	9	Y	4					11
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	148	2	6	9	Y	5	12	1			10
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					10

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

11	DLQ G-10	121	-0-	121	237	120	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10	128	-0-	128	365	126	2	2	9	Y	2					8
01	499 R	134	-0-	-365	-0-	133	2	1	9	Y	1					9
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	Y	3					12
03	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					1
04	120 #	91	-0-	-29	-0-	89	2	2	9	Y	2					3

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

11	DLQ G-10	106	-0-	106	208	105	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10	113	-0-	113	321	111	2	2	9	Y	2					8
01	439 R	118	-0-	-321	-0-	117	2	1	9	Y	1					9
02	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					12
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	120 #	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	Y	2					16

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

11	DLQ G-10	101	-0-	101	209	101	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10	98	-0-	98	307	98	2			Y	-0-					5
01	412 R	105	-0-	-307	-0-	105	2			Y	-0-					5
02	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					5
03	759 R	759	-0-	-0-	-0-	753	2	6	9	Y	5	12	1			10
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					10

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

11	DLQ G-10	551	-0-	551	1132	547	2	4	9	Y	4					17
12	DLQ G-10	537	-0-	537	1669	530	2	7	9	Y	6					23
01	2244 R	575	-0-	-1669	-0-	568	2	7	9	Y	6	11	1			18
02	601 R	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					22
03	589 #	154	-0-	-435	-0-	148	2	6	9	Y	5	12	1			10
04	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					10

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	274					Y	NO RPT					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

11	DLQ G-10	112	-0-	112	221	112	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	105	-0-	105	326	105	2			Y	-0-					-0-
01	433 R	107	-0-	-326	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	148 R	148	-0-	-0-	-0-	123	2	25	9	Y	23	14	1			20
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-	20	1			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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
11	DLQ G-10	372	-0-	372	817	372	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	375	-0-	375	1192	375	2			Y	-0-					-0-
01	1544 R	352	-0-	-1192	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	258	-0-	-114	-0-	238	2	20	9	Y	18	21	1			15
04	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	DLQ G-10	57	-0-	57	117	57	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	56	-0-	56	173	56	2			Y	-0-					-0-
01	228 R	55	-0-	-173	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	90 R	90	-0-	-0-	-0-	58	2	32	9	Y	29	35	1			32
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-	32	1			-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
11	DLQ G-10	104	-0-	104	212	95	2	9	9	Y	8	9	1			1
12	DLQ G-10	103	-0-	103	315	93	2	10	9	Y	9	9	1			1
01	413 R	98	-0-	-315	-0-	91	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	Y	8	5	1			5
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	96	2	3	9	Y	3	3	1			3
*04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	Y	7	4	1			6

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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	35	-0-	35	74	35	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10	40	-0-	40	114	39	2	1	9	Y	1					8
01	197 R	83	-0-	-114	-0-	83	2			Y	-0-					8
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	Y	4					12
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					16
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					16

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	29	-0-	29	58	29	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	30	-0-	30	88	30	2			Y	-0-					-0-
01	119 R	31	-0-	-88	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	49	2	18	9	Y	16	25	1			11
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

11	DLQ G-10	276	-0-	276	586	247	2	29	9	Y	26					57
12	DLQ G-10	262	-0-	262	848	238	2	24	9	Y	22	52	1			27
01	1085 R	237	-0-	-848	-0-	216	2	21	9	Y	19					46
02	233 R	233	-0-	-0-	-0-	214	2	19	9	Y	17					63
03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					63
04	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					63

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

11	DLQ G-10	16	-0-	16	31	16	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	15	-0-	15	46	15	2			Y	-0-					-0-
01	61 R	15	-0-	-46	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	36 R	36	-0-	-0-	-0-	17	2	19	9	Y	17	24	1			11
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					11

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

11	DLQ G-10	64	-0-	64	126	64	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	68	-0-	68	194	68	2			Y	-0-					-0-
01	266 R	72	-0-	-194	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
*04	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

11	DLQ G-10	110	-0-	110	221	110	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	113	-0-	113	334	113	2			Y	-0-					-0-
01	450 R	116	-0-	-334	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	205 R	205	-0-	-0-	-0-	187	2	18	9	Y	16	25	1			11
04	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	14	2	10	9	N	9					21
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	18	2	11	9	N	10	9	1			22
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	16	2	10	9	N	9	9	1			22
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	19	2	10	9	N	9	9	1			22
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	N	3	12	1			13
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	N	8	3	1			28

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

11	DLQ G-10		159	-0-	159	306	159	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		155	-0-	155	461	155	2			Y	-0-					-0-
01	614	R	153	-0-	-461	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	177	2	19	9	Y	17	24	1			11
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					11

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

11	DLQ G-10		106	-0-	106	208	105	2	1	9	Y	1					6
12	DLQ G-10		113	-0-	113	321	111	2	2	9	Y	2					8
01	439	R	118	-0-	-321	-0-	117	2	1	9	Y	1					9
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					12
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	94	2	2	9	Y	2					16

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

11	DLQ G-10		129	-0-	129	253	128	2	1	9	Y	1					9
12	DLQ G-10		137	-0-	137	390	135	2	2	9	Y	2					11
01	534	R	144	-0-	-390	-0-	143	2	1	9	Y	1					12
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					15
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	113	2	2	9	Y	2					16

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

11	DLQ G-10		159	-0-	159	325	159	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		163	-0-	163	488	163	2			Y	-0-					-0-
01	640	R	152	-0-	-488	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	236	R	236	-0-	-0-	-0-	190	2	46	9	Y	42	39	1			10
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					10

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

11	DLQ G-10		27	-0-	27	57	27	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		30	-0-	30	87	30	2			Y	-0-					6
01	151	R	64	-0-	-87	-0-	64	2			Y	-0-					6
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					6
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28 #	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

11	510 #	366	-0-	-144	-0-	362	2	4	9	Y	4					5
12	403 #	357	-0-	-46	-0-	350	2	7	9	Y	6					11
01	403 #	382	-0-	-21	-0-	375	2	7	9	Y	6	11	1			6
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	Y	4					10
03	372 #	99	-0-	-273	-0-	99	2			Y	-0-					10
04	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					10

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

11	0	269	-0-	269	2718	269	3			Y	-0-	60	1			42
12	0	271	-0-	271	2989	271	3			Y	-0-					42
01	0	270	-0-	270	3259	270	3			Y	-0-					42
02	0 W	247	-0-	247	3506	247	3			Y	-0-					42
03	0 W	266	-0-	266	3772	266	3			Y	-0-					42
04	0 W	333	-0-	333	4105	264	3	69	9	Y	63	63	1			42

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

11	14B2 EXT	269	-0-	269	2725	269	3			Y	-0-	61	1			42
12	14B2 EXT	273	-0-	273	2998	272	3	1	9	Y	1	1	8			42
01	14B2 EXT	270	-0-	270	3268	270	3			Y	-0-					42
*02	3515 R	247	-0-	-3268	-0-	247	3			Y	-0-					42
*03	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					42
*04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	264	3	69	9	Y	63	63	1			42

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

11	14B2 EXT	269	-0-	269	2714	269	3			Y	-0-	60	1			42
12	14B2 EXT	271	-0-	271	2985	271	3			Y	-0-					42
01	14B2 EXT	270	-0-	270	3255	270	3			Y	-0-					42
*02	3502 R	247	-0-	-3255	-0-	247	3			Y	-0-					42
*03	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					42
*04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	264	3	68	9	Y	62	62	1			42

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	R	539	-0-	-2258	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	451	-0-	-417	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	900	#	605	-0-	-295	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

11	9917	R	1912	-0-	-8005	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
12	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
01	3291	R	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
02	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
03	3100	#	1599	-0-	-1501	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	3000	#	2145	-0-	-855	-0-	2145	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	358	2	1467	3	Y	50	53	0			24
							55	9									
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	262	2	1890	3	Y	45	43	0			26
							50	9									
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	126	2	2118	3	Y	37	39	0			24
							41	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	192	2	1793	3	Y	34	44	0			14
							37	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	38	1	166	2	Y	33	30	0			17
							1799	3	36	9							
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	Y	46	22	0			41
							1690	3	51	9							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	222	2	910	3	Y	29	15	0			14
							32	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	192	2	1382	3	Y	44	32	0			26
							48	9									
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	112	2	1892	3	Y	37	39	0			24
							41	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	119	2	1116	3	Y	34	44	0			14
							37	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	91	2	Y	33	30	0			17
							981	3	36	9							
*04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	46	22	0			41
							694	3	51	9							

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1832	3	43	9	N	39					126
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1796	3	47	9	N	43					169
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	3	14	9	N	13					182
02	1764	N	1141	-0-	-623	-0-	1132	3	9	9	N	8					190
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1397	3	12	9	N	11					201
04	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1677	3	25	9	N	23					224

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

11	210	N	45	-0-	-165	-0-	34	3	11	9	N	10					147
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	107	3	3	9	N	3					150
01	341	N	208	-0-	-133	-0-	189	3	19	9	N	17					167
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1714	3	186	9	N	169	10	8			326
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2652	3	165	9	N	150	141	1	6	8	329
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1591	3	4	9	N	4	141	1	2	8	190

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2844	3	102	9	N	93	2	8			193
12	3100	N	3102	-0-	2	2	2937	3	165	9	N	150	165	1	8	8	170
01	2714	N	2712	-0-	-2	-0-	2620	3	92	9	N	84	2	8			252
02	2744	N	2206	-0-	-538	-0-	2147	3	59	9	N	54	182	1			124
03	3100	N	2263	-0-	-837	-0-	2226	3	37	9	N	34	1	8			157
04	2610	N	2001	-0-	-609	-0-	1943	3	58	9	N	53	2	8			208

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

11	7800	X	7168	-0-	-632	-0-	7033	3	135	9	Y	123	134	1			44
12	8060	X	7188	-0-	-872	-0-	7050	3	138	9	Y	125	98	1			71
01	7936	X	7007	-0-	-929	-0-	6901	3	106	9	Y	96	128	1			39
02	6972	X	6422	-0-	-550	-0-	6338	3	84	9	Y	76	76	1			39
03	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7082	3	99	9	Y	90	76	1			53
04	7170	X	6994	-0-	-176	-0-	6900	3	94	9	Y	85	76	1			62

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2			N	-0-					27
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					27
01	1240 N	909	-0-	-331	-0-	909	2			N	-0-					27
02	1008 N	947	-0-	-61	-0-	947	2			N	-0-					27
03	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					27
04	870 N	814	-0-	-56	-0-	814	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2283	3	2	9	N	2					202
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1748	3	2	9	N	2					204
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	3	6	9	N	5					209
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	3	3	9	N	3					212
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	3	3	9	N	3					215
*04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	3	2	9	N	2					217

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	670	3			N	-0-					-0-
12	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	3			N	-0-					-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	173	-0-	-97	-0-	28	1	145	2	N	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		1969	-0-	1969	1969	1969	2			N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	6					23
							7	9									
12	387	R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	4					27
							4	9									
01	366	R	366	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	6	26	1			7
							7	9									
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	8					15
							9	9									
03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	5					20
							6	9									
04	390	#	269	-0-	-121	-0-	25	1	240	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

11	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
12	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	3		N	-0-			-0-
01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	224 #	203	-0-	-21	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-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

11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	904	2	9	9	N	8					178
12	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2			N	-0-					178
01	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					178
*02	840 N	666	-0-	-174	-0-	666	2			N	-0-					178
*03	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-					178
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	823	2	28	9	N	25					203

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 609 RRCID -> 020991 COMPL. DATE 04/02/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 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
11	54780 X	201	-0-	-54579	-0-	2	2	199	9	Y	181	185	0			22
12	54405 X	-0-	-0-	-54405	-0-					Y	245	229	0			38
01	47244 X	-0-	-0-	-47244	-0-					Y	303	286	0			55
02	31752 X	4131	-0-	-27621	-0-	4106	2	25	9	Y	23	75	0			3
03	35154 X	14263	-0-	-20891	-0-	14263	2			Y	-0-	3	0			-0-
*04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2703	2	209	9	Y	190	166	0			24

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	345	304	0			42
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	70	101	0			11
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	7	17	0			1
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	18	2	44	9	Y	40	36	0			5
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	65	2	165	9	Y	150	126	0			29
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	2	239	9	Y	217	219	0			27

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0- B	-0-	148	3	54	9	N	49	30	1			87
12	214	N	214	-0-	-0- B	-0-	148	3	1	4	N	59	95	1			51
							65	9									
01	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	136	3	14	4	N	56	49	1			58
							62	9									
02	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	114	3	31	9	N	28					86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	111	3	74	9	N	67	94	1			59
*04	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	209	3	2	4	N	110	51	1			118
							121	9									

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

11	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		17	-0-	17 B	17	17	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																	
03	T. A.		18	-0-	18 B	35	18	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18 B	53	18	2			Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

11	1230	#	1067	-0-	-163	-0-	970	2	97	9	N	88					351
12	1302	#	1070	-0-	-232	-0-	969	2	101	9	N	92	189	1			254
01	1302	#	1184	-0-	-118	-0-	1060	2	124	9	N	113	173	1			194
02	1176	#	997	-0-	-179	-0-	887	2	110	9	N	100					294
03	1116	#	342	-0-	-774	-0-	224	2	118	9	N	107	183	1			218
04	1140	#	935	-0-	-205	-0-	822	2	113	9	N	103					321

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

*10	2728	X	486	-0-	-2242	-0-	60	1	426	2	N	-0-					202
*11	2640	X	1304	-0-	-1336	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					202
*12	2046	X	1983	-0-	-63	-0-	60	1	1923	2	N	-0-					202
*01	1488	X	1336	-0-	-152	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					202
*02	1232	X	1011	-0-	-221	-0-	60	1	951	2	N	-0-					202
*03	1984	X	876	-0-	-1108	-0-	60	1	816	2	N	-0-					202
*04	1920	X	1087	-0-	-833	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					202

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5091	3	42	9	N	38					146
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4584	3	51	9	N	46	167	1			25
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4686	3	50	9	N	45					70
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3005	3	20	9	N	18					88
03	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	1681	3			N	-0-					88
04	2130	X	1036	-0-	-1094	-0-	1036	3			N	-0-					88

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

11	11250	#	8739	-0-	-2511	-0-	275	1	8397	3	N	61	61	8				130
							67	9										
12	9951	#	5522	-0-	-4429	-0-	330	1	5137	3	N	50	47	8				133
							55	9										
01	13003	R	13003	-0-	-0-	-0-	341	1	12473	3	N	172	151	8				154
							189	9										
02	8988	#	7906	-0-	-1082	-0-	242	1	7612	3	N	47	40	8				161
							52	9										
03	10632	R	10632	-0-	-0-	-0-	341	1	10252	3	N	35	27	8				169
							39	9										
04	12510		10436	-0-	-2074	-0-	330	1	9992	3	N	104	180	1	76	8		17
							114	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

11	930	X	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-						-0-
12	961	X	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-						-0-
01	961	X	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-						-0-
02	840	X	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-						-0-
03	918	X	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-						-0-
*04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-						-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			761
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			763
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			769
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			780
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			792
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 304 RRCID -> 135229 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		3	8		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420 N	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	434 N	122	-0-	-312	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221 X	293	-0-	72	72	293	3			N	-0-					-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	72	190	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	234	-0-	234	306	234	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	331	-0-	331	637	331	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	309	-0-	309	946	309	3			N	-0-					-0-
*04	T. A.	204	-0-	204	1150	204	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 #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	#	748	-0-	-692	-0-	714	3	34	9	N	31	31	8			167
12	2049	R	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					167
01	1581	#	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					167
02	1428	#	1238	-0-	-190	-0-	1238	3			N	-0-					167
03	2046	#	1463	-0-	-583	-0-	1462	3	1	9	N	1	1	8			167
04	1980	#	1394	-0-	-586	-0-	1394	3			N	-0-					167

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
REEVES-AW-FEE WELL #: 1 RRCID -> 255545 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 21200 PERF.17075 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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

11	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-				N	1	1	8	-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
04	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-				N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-				N	-0-			-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	28920 X	6236	-0-	-22684	-0-	6236	2		N	-0-			-0-
*12	28055 X	12987	-0-	-15068	-0-	12987	2		N	-0-			-0-
*01	27714 X	17101	-0-	-10613	-0-	17101	2		N	-0-			-0-
*02	25032 X	23494	-0-	-1538	-0-	23494	2		N	-0-			-0-
03	29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	2		N	-0-			-0-
*04	28456 X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	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 #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	2868	-0-	-4782	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
*12	8029	X	4737	-0-	-3292	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
*01	8029	X	5896	-0-	-2133	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6368	-0-	-884	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
*04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48330	X	10613	-0-	-37717	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
*12	38192	X	15570	-0-	-22622	-0-	15570	2			N	-0-					-0-
*01	34260	X	34260	-0-	-0-	-0-	34260	2			N	-0-					-0-
02	50108	X	50108	-0-	-0-	-0-	50108	2			N	-0-					-0-
03	85338	X	85338	-0-	-0-	-0-	85338	2			N	-0-					-0-
*04	52479	X	52479	-0-	-0-	-0-	52479	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	1428	-0-	-2652	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
*12	4557	X	2301	-0-	-2256	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
*01	4557	X	3485	-0-	-1072	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3689	-0-	-427	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	1990	-0-	-3440	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*12	5611	X	2138	-0-	-3473	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
*01	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
*04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	679	-0-	-941	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*12	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC 247760
CAMPBELL STATE WELL #: 1 RRCID -> 048844 COMPL. DATE 09/08/1970 TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	3	3	9	N	3	1	0			2
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					2
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					2
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	3	17	4	N	-0-					2
*03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					2
04	600	N	287	-0-	-313	-0-	287	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

11	2640	X	1118	-0-	-1522	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	117	-0-	-999	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	288	-0-	-1028	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			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

11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1422	-0-	-252	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	744	-0-	-775	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	695	-0-	-731	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

11	4800	X	4495	-0-	-305	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2815	-0-	-2052	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3394	-0-	-1002	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2022	-0-	-3217	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3195	-0-	-1875	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1081	-0-	-221	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1609	3	75	4	N	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					1
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					1
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					1
02	2800	N	4065	-0-	1265	1265	4065	3			N	-0-					1
*03	3100	N	3624	-0-	524	1789	3624	3			N	-0-					1
*04	3000	N	2660	-0-	-340	1449	2660	3			N	-0-					1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

11	5700	X	4891	-0-	-809	-0-	4891	3			N	-0-					10
12	5890	X	4085	-0-	-1805	-0-	4085	3			N	-0-					10
01	5115	X	3781	-0-	-1334	-0-	3781	3			N	-0-					10
02	4536	X	4298	-0-	-238	-0-	4298	3			N	-0-					10
*03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4929	3	109	4	N	3	3	8			10
							3	9									
04	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	4595	3			N	-0-					10

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 70-20 WELL #: 1 RRCID -> 239021 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
12	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
01	2635 X	2462	-0-	-173	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
*03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3291	3	106	4	N	-0-					-0-
*04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

11	5040 X	2232	-0-	-2808	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
12	5208 X	1842	-0-	-3366	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	5208 X	1890	-0-	-3318	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	2408 X	1975	-0-	-433	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
*03	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	2160	3	70	4	N	-0-					-0-
04	2220 X	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

11	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	11761	3			N	-0-					-0-
12	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	3			N	-0-					-0-
01	10354 X	7280	-0-	-3074	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
02	10976 X	9796	-0-	-1180	-0-	9796	3			N	-0-					-0-
*03	12152 X	11989	-0-	-163	-0-	11780	3	209	4	N	-0-					-0-
*04	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
11	6719	X	1	-0-	-6718	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	2	-0-	-5237	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
*03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4643	3	101	4	N	-0-					-0-
*04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	10530	X	9423	-0-	-1107	-0-	9423	3			N	-0-					-0-
12	9672	X	8193	-0-	-1479	-0-	8193	3			N	-0-					-0-
01	9672	X	4699	-0-	-4973	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	8792	X	8070	-0-	-722	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
*03	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9669	3	300	4	N	-0-					-0-
*04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
*03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3880	3	75	4	N	-0-					-0-
*04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22500 X	75	-0-	-22425	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	6262 X	1738	-0-	-4524	-0-	1637	3	101	4	N	-0-					-0-
01	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	4			N	-0-					-0-
02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
*03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2657	3	4	4	N	-0-					-0-
04	1680 X	985	-0-	-695	-0-	985	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

11	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
*03	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
*04	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

11	6960 X	4426	-0-	-2534	-0-	4426	3			N	-0-					161
12	4495 X	3052	-0-	-1443	-0-	3052	3			N	-0-					161
01	3813 X	1680	-0-	-2133	-0-	1680	3			N	-0-					161
02	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					161
*03	4588 X	4416	-0-	-172	-0-	4416	3			N	-0-					161
04	4440 X	3156	-0-	-1284	-0-	3156	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

11	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11945	3	44	9	N	40					40
12	15903 X	998	-0-	-14905	-0-	998	3			N	-0-					40
01	15903 X	673	-0-	-15230	-0-	673	3			N	-0-					40
02	16296 X	8137	-0-	-8159	-0-	8137	3			N	-0-					40
*03	15283 X	10858	-0-	-4425	-0-	10373	3	485	4	N	-0-					40
04	12000 X	814	-0-	-11186	-0-	814	3			N	-0-					40

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

11	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-					-0-
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	3			N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
*03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7519	3	222	4	N	-0-					-0-
*04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2921	-0-	121	121	2921	3			N	-0-					-0-
*03	879	N	758	-0-	-121	-0-	743	3	15	4	N	-0-					-0-
04	870	N	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

11	9780	X	9459	-0-	-321	-0-	9459	3			N	-0-					33
12	9424	X	8975	-0-	-449	-0-	8975	3			N	-0-					33
01	10013	X	6762	-0-	-3251	-0-	6762	3			N	-0-					33
02	9044	X	8671	-0-	-373	-0-	8671	3			N	-0-					33
*03	10013	X	9653	-0-	-360	-0-	9295	3	358	4	N	-0-					33
*04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	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

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-					27
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-					27
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					27
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					27
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

11	8070	3691	-0-	-4379	40546	3050	2	641	9	N	583	505	1			246
12	8339	6088	-0-	-2251	38295	5400	2	688	9	N	625	513	1			358
01	8339	4344	-0-	-3995	34300	3592	2	752	9	N	684	684	1			358
02	7532	4301	-0-	-3231	31069	3896	2	405	9	N	368	533	1			193
03	8339	4696	-0-	-3643	27426	4127	2	569	9	N	517	514	1			196
*04	8070	3429	-0-	-4641	22785	2978	2	451	9	N	410	337	1			269

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

11	4290	X	4041	-0-	-249	-0-	3949	3	92	9	N	84	189	1		9
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4341	3	35	9	N	32				41
01	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4046	3	23	9	N	21				62
02	3864	X	3852	-0-	-12	-0-	3779	3	73	9	N	66				128
03	4278	X	4275	-0-	-3	-0-	4216	3	59	9	N	54	140	1		42
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT				42

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	2	8			15
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	294	3	29	9	N	26	10	8		31
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	125	3	4	9	N	4	1	8		34
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	186	3	14	9	N	13	2	8		45
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	62	3	13	9	N	12	45	1	1 8	11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

11	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1044	1	8237	2	N	-0-			1
12	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	931	1	6849	2	N	-0-			1
01	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	1222	1	9532	2	N	-0-			1
02	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	904	1	6925	2	N	-0-			1
03	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1185	1	9688	2	N	-0-			1
*04	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	961	1	9142	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

11	23700 X	20795	-0-	-2905	-0-	145	1	20650	2	N	-0-			53
12	24459 X	20167	-0-	-4292	-0-	135	1	20032	2	N	-0-			53
01	23498 X	17199	-0-	-6299	-0-	125	1	17074	2	N	-0-			53
02	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	140	1	20659	2	N	-0-			53
03	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	155	1	23880	2	N	-0-			53
*04	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	145	1	21639	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

11	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-			-0-
12	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	2			N	-0-			-0-
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
03	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
*04	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
11	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			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
11	8460	X	6863	-0-	-1597	-0-	901	1	5962	2	Y	-0-					-0-
12	8742	X	5868	-0-	-2874	-0-	821	1	5047	2	Y	-0-					-0-
01	8742	X	4650	-0-	-4092	-0-	639	1	4011	2	Y	-0-					-0-
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	994	1	6544	2	Y	-0-					-0-
03	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	1490	1	10915	2	Y	-0-					-0-
*04	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1626	1	14044	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
11	780	#	647	-0-	-133	-0-	647	2			N	-0-					53
12	775	#	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					53
01	806	#	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-	53	7			-0-
02	728	#	639	-0-	-89	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	806	#	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	690	#	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	#	590	-0-	-340	-0-	590	2			Y	-0-					30
12	930	#	652	-0-	-278	-0-	652	2			Y	-0-					30
01	930	#	592	-0-	-338	-0-	592	2			Y	-0-					30
02	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					30
03	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					30
*04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					30

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	R	467	-0-	-0-	-0-	442	2	25	9	Y	23	22	1			29
12	504	R	504	-0-	-0-	-0-	489	2	15	9	Y	14	23	1			20
01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	444	2	24	9	Y	22	23	1			19
02	531	R	531	-0-	-0-	-0-	505	2	26	9	Y	24	21	1			22
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	Y	23	23	1			22
*04	635	R	635	-0-	-0-	-0-	609	2	26	9	Y	24	23	1			23

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	113	-0-	-37	-0-	88	2	25	9	Y	23	22	1			24
12	155	#	113	-0-	-42	-0-	98	2	15	9	Y	14	23	1			15
01	155	#	113	-0-	-42	-0-	89	2	24	9	Y	22	23	1			14
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	Y	24	21	1			17
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	118	2	25	9	Y	23	23	1			17
*04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	122	2	26	9	Y	24	23	1			18

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345 R	345	-0-	-0-	-0-	295	2	50	9	Y	45	45	1			40
12	357 R	357	-0-	-0-	-0-	326	2	31	9	Y	28	46	1			22
01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	296	2	48	9	Y	44	45	1			21
02	390 R	390	-0-	-0-	-0-	337	2	53	9	Y	48	44	1			25
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	393	2	50	9	Y	45	47	1			23
*04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	405	2	55	9	Y	50	45	1			28

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

11	510 #	347	-0-	-163	-0-	295	2	52	9	Y	47	45	1			52
12	527 #	357	-0-	-170	-0-	326	2	31	9	Y	28	46	1			34
01	527 #	344	-0-	-183	-0-	296	2	48	9	Y	44	45	1			33
02	390 R	390	-0-	-0-	-0-	337	2	53	9	Y	48	44	1			37
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	393	2	50	9	Y	45	47	1			35
*04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	405	2	55	9	Y	50	45	1			40

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

11	720 #	493	-0-	-227	-0-	442	2	51	9	Y	46	45	1			53
12	744 #	520	-0-	-224	-0-	489	2	31	9	Y	28	46	1			35
01	744 #	492	-0-	-252	-0-	444	2	48	9	Y	44	45	1			34
02	558 R	558	-0-	-0-	-0-	505	2	53	9	Y	48	44	1			38
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	590	2	50	9	Y	45	47	1			36
*04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	609	2	55	9	Y	50	45	1			41

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

11	270 #	198	-0-	-72	-0-	147	2	51	9	Y	46	44	1			34
12	279 #	194	-0-	-85	-0-	163	2	31	9	Y	28	46	1			16
01	279 #	196	-0-	-83	-0-	148	2	48	9	Y	44	45	1			15
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	168	2	53	9	Y	48	44	1			19
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	197	2	50	9	Y	45	47	1			17
*04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	203	2	55	9	Y	50	45	1			22

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

11	1770 #	1448	-0-	-322	-0-	1438	2	10	9	N	9					64
12	2636 R	2636	-0-	-0-	-0-	2567	1	69	9	N	63					127
01	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2021	2	29	9	N	26					153
02	1848 #	1372	-0-	-476	-0-	1329	2	43	9	N	39					192
03	2418 #	2287	-0-	-131	-0-	2264	2	23	9	N	21					213
04	2340 #	2039	-0-	-301	-0-	2017	2	22	9	N	20	185	1			48

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

11	8380 N	19706	-0-	11326 B	79563	19699	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	23064 N	18890	-0-	-4174 B	75389	18886	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	0	19350	-0-	19350 B	94739	19346	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20832	18384	-0-	-2448 B	92291	18373	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				92291												
03	0	19597	-0-	19597 B	111888	19593	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	0	17975	-0-	17975 B	129863	17974	3	1	9	N	1	1	8			-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC //CONT.// 457759
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	6293	-0-	-2527 B	79951	5637	3	656	9	N	596	350	1			970
12	23466	2709	-0-	-20757 B	59194	2379	3	330	9	N	300	381	1			889
*01	0	4709	-0-	4709 B	63903	3935	3	774	9	N	704	933	1			660
*02	21195	2950	-0-	-18245 B	45658	2244	3	706	9	N	642	383	1			919
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 45658																
*03	0 N	5382	-0-	5382 B	51040	4554	3	828	9	N	753	729	1			943
04	0 N	5918	-0-	5918 B	56958	5219	3	699	9	N	635	776	1			802

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

11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

11	2100 #	1660	-0-	-440	-0-	1634	2	26	9	N	24	27	0			36
12	2170 #	1430	-0-	-740	-0-	1400	2	30	9	N	27	26	0			37
01	2170 #	1433	-0-	-737	-0-	1398	2	35	9	N	32	50	0			19
02	1960 #	1583	-0-	-377	-0-	1558	2	25	9	N	23					42
03	1829 #	1780	-0-	-49	-0-	1758	2	22	9	N	20	26	0			36
04	1650 #	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			N	-0-					36

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

F. GONGER 19 WELL #: 4 L RRCID -> 157395 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

11	1140 #	867	-0-	-273	-0-	867	2			N	-0-					142
12	1085 #	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					142
01	1085 #	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					142
02	980 #	803	-0-	-177	-0-	803	2			N	-0-					142
03	992 #	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-					142
04	870 #	733	-0-	-137	-0-	733	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

11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					147
12	403 N	367	-0-	-36	-0-	357	2	10	9	Y	9					156
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	366	2	1	9	Y	1	140	0			17
02	364 N	110	-0-	-254	-0-	110	2			Y	-0-					17
03	372 N	232	-0-	-140	-0-	231	2	1	9	Y	1					18
04	360 N	9	-0-	-351	-0-	7	2	2	9	Y	2					20

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

11	690 N	605	-0-	-85	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
01	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
*04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

11	270 #	121	-0-	-149	-0-	121	3			N	-0-					89
12	217 #	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					89
01	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					89
02	196 #	108	-0-	-88	-0-	108	3			N	-0-					89
03	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					89
*04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	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

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

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

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

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

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

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	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

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-

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

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-

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

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	59	3	7	4	Y	28	28	0			5
							31	9									
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	79	3	31	9	Y	28	27	0			6
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	69	3	17	4	Y	28	30	0			4
							31	9									
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	61	3	3	4	Y	11	12	0			3
							12	9									
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-

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									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

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									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	88	3	32	9	Y	29	28	1			10
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	94	3	30	9	Y	27	25	1			12
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	98	3	28	9	Y	25	28	1			9
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	87	3	12	9	Y	11	19	1			1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	73	3	6	9	Y	5	4	1			1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	738	3	28	9	Y	25	13	1			19
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	763	3	28	9	Y	25	13	1			31
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	749	3	26	9	Y	24	39	1			16
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	670	3	24	9	Y	22	13	1			25
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	749	3	26	9	Y	24	37	1			12
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	688	3	22	9	Y	20	25	1			7

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	391	-0-	-617	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	2	-0-	-1331	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	119	-0-	-1021	-0-	119	3			N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EO RESOURCES, LLC 253363
FROST, J. WELL #: 4 RRCID -> 143428 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724

11	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	1			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			4

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	154	3	3	9	N	3					108
12	124	N	36	-0-	-88	-0-	35	3	1	9	N	1					109
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	49	3	2	9	N	2					111
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	32	3	7	9	N	6					117
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	N	4					121
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	N	4					125

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
11	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	3312	3	39	9	Y	35					55
12	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	3462	3	46	9	Y	42					97
01	4061	X	3431	-0-	-630	-0-	3384	3	47	9	Y	43					140
02	3668	X	2841	-0-	-827	-0-	2802	3	39	9	Y	35	156	1			19
03	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3765	3	51	9	Y	46					65
*04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3368	3	32	9	Y	29					94

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					10
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					10
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					10
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					10
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					10
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1					11

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	203	3	2	9	Y	2					10
12	248	N	151	-0-	-97	-0-	149	3	2	9	Y	2					12
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	153	3	2	9	Y	2					14
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	115	3	2	9	Y	2	7	1			9
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2					11
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					13

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	207	3	3	9	Y	3					53
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	221	3	4	9	Y	4					57
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	201	3	2	9	Y	2					59
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	166	3	3	9	Y	3					62
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	3	1	9	Y	1					63
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	168	3	4	9	Y	4					67

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	160	3	2	9	Y	2					28
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	163	3	3	9	Y	3					31
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					32
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					34
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					34
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	142	3	3	9	Y	3					37

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					103
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					103
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					103
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					103
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					103
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	3	18	9	Y	16					48
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	3	8	9	Y	7					55
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	3	4	9	Y	4					59
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	57	3	13	9	Y	12					71
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	3	3	9	Y	3					74
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					74

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					190
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

11	3900 X	2688	-0-	-1212	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
12	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-					-0-
01	3255 X	2450	-0-	-805	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
02	2520 X	2139	-0-	-381	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
03	3317 X	2818	-0-	-499	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
04	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

11	29801 X	29801	-0-	-0-	-0-	29799	3	2	9	Y	2					47
12	31505 X	31505	-0-	-0-	-0-	31499	3	6	9	Y	5					52
01	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	26393	3	6	9	Y	5					57
02	27804 X	27077	-0-	-727	-0-	27076	3	1	9	Y	1					58
03	34615 X	34615	-0-	-0-	-0-	34607	3	8	9	Y	7					65
*04	32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	32941	3	3	9	Y	3					68

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

11	2880 #	3113	-0-	233	B	-3201	3107	3	6	9	Y	5				13
12	2325 #	2861	-0-	536	B	-2665	2857	3	4	9	Y	4				17
01	2449 #	3888	-0-	1439	B	-1226	3871	3	17	9	Y	15	19	1		13
02	2296 N	2198	-0-	-98	B	-1226	2183	3	15	9	Y	14	11	1		16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1226																
*03	3554 N	4780	-0-	1226	B	-0-	4773	3	7	9	Y	6	10	1		12
*04	4159 N	4159	-0-	-0-	B	-0-	4155	3	4	9	Y	4				16

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

11	21930 #	19407	-0-	-2523	B	-2561	19407	2			N	-0-				-0-
12	19021	21013	-0-	1992	B	-569	21013	2			N	-0-				-0-
01	22661 #	22799	-0-	138	B	-431	22799	2			N	-0-				-0-
02	20496 #	16971	-0-	-3525	B	-3956	16971	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3956																
03	22476	23167	-0-	691	B	-3265	23167	2			N	-0-				-0-
04	21960 #	20901	-0-	-1059	B	-4324	20901	2			N	-0-				-0-

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

11	2485 N	2485	-0-	-0-	B	-0-	2484	3	1	9	Y	1				13
12	2592 N	2592	-0-	-0-	B	-0-	2586	3	6	9	Y	5				18
01	2622 N	2622	-0-	-0-	B	-0-	2616	3	6	9	Y	5				23
02	2324 N	2312	-0-	-12	B	-0-	2312	3			Y	-0-				23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2604 N	2564	-0-	-40	B	-0-	2561	3	3	9	Y	3				26
04	2550 N	2457	-0-	-93	B	-0-	2456	3	1	9	Y	1				27

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

11	30630	20795	-0-	-9835	B	-21759	20795	3			N	-0-				-0-
12	19021	25988	-0-	6967	B	-14792	25988	3			N	-0-				-0-
01	24537	23806	-0-	-731	B	-15523	23806	3			N	-0-				-0-
02	21140	26768	-0-	5628	B	-9895	26768	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9895																
03	22476	25125	-0-	2649	B	-7246	25125	3			N	-0-				-0-
04	22219	29412	-0-	7193	B	-53	29412	3			N	-0-				-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110 #	13061	-0-	-49	-0-	13038	3	23	9	N	21					66
12	13269 R	13269	-0-	-0-	-0-	13266	3	3	9	N	3					69
01	14477	13814	-0-	-663	-0-	13814	3			N	-0-					69
02	14280	12904	-0-	-1376	-0-	12901	3	3	9	N	3					72
03	15810	13836	-0-	-1974	-0-	13836	3			N	-0-					72
04	13380 #	13313	-0-	-67	-0-	13313	3			N	-0-					72

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
TREES ESTATE -20- WELL #: 1 U RRCID -> 049609 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050

11	4920 X	3362	-0-	-1558	-0-	3356	3	6	9	Y	5					13
12	5084 X	3090	-0-	-1994	-0-	3086	3	4	9	Y	4					17
01	5425 X	4283	-0-	-1142	-0-	4266	3	17	9	Y	15	19	1			13
02	5180 X	2437	-0-	-2743	-0-	2422	3	15	9	Y	14	11	1			16
03	5735 X	5022	-0-	-713	-0-	5015	3	7	9	Y	6	10	1			12
*04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4297	3	4	9	Y	4					16

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

11	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8745	2	18	9	N	16					152
12	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9392	2	56	9	N	51	183	1			20
01	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10532	2	26	9	N	24					44
02	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7862	2	41	9	N	37					81
03	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10302	2	55	9	N	50					131
*04	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9632	2	24	9	N	22					153

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

11	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	25468	3	4	9	Y	4					70
12	26594 X	26594	-0-	-0-	-0-	26587	3	7	9	Y	6					76
01	25110 X	24303	-0-	-807	-0-	24296	3	7	9	Y	6					82
02	23772 X	21174	-0-	-2598	-0-	21173	3	1	9	Y	1					83
03	26598 X	23594	-0-	-3004	-0-	23586	3	8	9	Y	7					90
04	25740 X	21975	-0-	-3765	-0-	21973	3	2	9	Y	2					92

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

11	39961 X	39961	-0-	-0-	-0-	39952	3	9	9	Y	8					176
12	41075 X	41075	-0-	-0-	-0-	41074	3	1	9	Y	1					177
01	40424 X	40395	-0-	-29	-0-	40388	3	7	9	Y	6					183
02	37296 X	36793	-0-	-503	-0-	36783	3	10	9	Y	9					192
03	41292 X	40911	-0-	-381	-0-	40909	3	2	9	Y	2					194
04	39960 X	38958	-0-	-1002	-0-	38954	3	4	9	Y	4					198

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

11	8550 X	7412	-0-	-1138	-0-	7412	3			Y	-0-					48
12	8835 X	8066	-0-	-769	-0-	8066	3			Y	-0-					48
01	8308 X	7479	-0-	-829	-0-	7473	3	6	9	Y	5					53
02	7504 X	4586	-0-	-2918	-0-	4577	3	9	9	Y	8					61
03	8308 X	6240	-0-	-2068	-0-	6239	3	1	9	Y	1					62
*04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7867	3	3	9	Y	3					65

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

11	35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	35253	3	85	9	N	77					226
12	39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	39946	3	50	9	N	45	187	1			84
01	35588 X	29195	-0-	-6393	-0-	29134	3	61	9	N	55					139
02	32984 X	32216	-0-	-768	-0-	32148	3	68	9	N	62					201
03	39990 X	31630	-0-	-8360	-0-	31566	3	64	9	N	58					259
*04	38991 X	38991	-0-	-0-	-0-	38828	3	163	9	N	148	179	1			228

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					76
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					76
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	Y	2					78
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-	58	1			20
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	3	6	9	Y	5					25
04	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	1476	3	13	9	Y	12					37

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

11	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7458	3	7	9	Y	6					20
12	6572 X	6553	-0-	-19	-0-	6549	3	4	9	Y	4					24
01	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7148	3	15	9	Y	14	25	1			13
02	7896 X	3486	-0-	-4410	-0-	3472	3	14	9	Y	13	11	1			15
03	8742 X	8429	-0-	-313	-0-	8423	3	6	9	Y	5	9	1			11
04	7470 X	6268	-0-	-1202	-0-	6264	3	4	9	Y	4					15

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2961	-0-	-639	-0-	2957	3	4	9	Y	4					17
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4752	3	6	9	Y	5					22
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4370	3	15	9	Y	14	24	1			12
02	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3671	3	18	9	Y	16	10	1			18
03	4743	X	3607	-0-	-1136	-0-	3596	3	11	9	Y	10	11	1			17
04	4590	X	3078	-0-	-1512	-0-	3072	3	6	9	Y	5					22

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34978	X	34978	-0-	-0-	-0-	34978	2			N	-0-					112
12	34100	X	24198	-0-	-9902	-0-	24198	2			N	-0-					112
01	34100	X	25210	-0-	-8890	-0-	25004	2	206	9	N	187	187	1			112
02	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	25844	2			N	-0-					112
*03	49381	X	49381	-0-	-0-	-0-	49179	2	202	9	N	184	184	0			112
*04	54875	X	54875	-0-	-0-	-0-	54875	2			N	-0-					112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3			N	-0-					55
12	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	3			N	-0-					55
01	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5266	3	145	9	N	132	158	1			29
02	5320	X	4902	-0-	-418	-0-	4901	3	1	9	N	1					30
03	5890	X	4557	-0-	-1333	-0-	4557	3			N	-0-					30
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28361	X	28361	-0-	-0-	-0-	28359	3	2	9	Y	2					51
12	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	16584	3	15	9	Y	14					65
01	16523	X	16082	-0-	-441	-0-	16072	3	10	9	Y	9					74
02	26460	X	14031	-0-	-12429	-0-	14030	3	1	9	Y	1					75
03	29295	X	15470	-0-	-13825	-0-	15463	3	7	9	Y	6					81
04	28350	X	14785	-0-	-13565	-0-	14783	3	2	9	Y	2					83

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8327	-0-	-883	-0-	8327	3			N	-0-					107
12	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10221	3	45	9	N	41					148
01	9517	X	9409	-0-	-108	-0-	9392	3	17	9	N	15	143	1			20
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8548	3	13	9	N	12					32
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9395	3	7	9	N	6					38
*04	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9046	3	13	9	N	12					50

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130	X	14345	-0-	-5785	-0-	14278	3	67	9	N	61					305
12	20801	X	18603	-0-	-2198	-0-	18596	3	7	9	N	6	184	1			127
01	22475	X	17594	-0-	-4881	-0-	17520	3	74	9	N	67					194
02	20300	X	19087	-0-	-1213	-0-	19037	3	50	9	N	45					239
03	22475	X	16251	-0-	-6224	-0-	16198	3	53	9	N	48					287
*04	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21299	3	53	9	N	48	183	1			152

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22740 X	19818	-0-	-2922	-0-	19710	2	108	9	N	98					279
12	24404 X	24404	-0-	-0-	-0-	24297	2	107	9	N	97					376
01	23498 X	20566	-0-	-2932	-0-	20441	2	125	9	N	114	366	1			124
02	19600 X	11677	-0-	-7923	-0-	11641	2	36	9	N	33					157
03	24397 X	20853	-0-	-3544	-0-	20756	2	97	9	N	88					245
04	23610 X	19229	-0-	-4381	-0-	19144	2	85	9	N	77	185	1			137

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

11	8160 #	5793	-0-	-2367	-0-	5754	3	39	9	N	35					174
12	6851 #	6619	-0-	-232	-0-	6582	3	37	9	N	34	173	1			35
01	6667 R	6667	-0-	-0-	-0-	6601	3	66	9	N	60					95
02	9379	9379	-0-	-0-	-0-	9332	3	47	9	N	43					138
03	8575	8575	-0-	-0-	-0-	8522	3	53	9	N	48	163	1			23
*04	7537	7537	-0-	-0-	-0-	7520	3	17	9	N	15					38

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7309	2	1	9	N	1					1
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					1
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					1
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					1
*04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

11	2190	X	1465	-0-	-725	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2195	-0-	-254	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1354	-0-	-858	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2278	-0-	-32	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

11	5430	X	4709	-0-	-721	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5562	-0-	-49	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4606	-0-	-350	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5355	-0-	-194	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4826	-0-	-544	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

11	4560	X	4072	-0-	-488	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4143	-0-	-29	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4551	-0-	-409	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4378	-0-	-422	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

11	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6032	-0-	-2338	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	7771	-0-	-5838	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8369	-0-	-3923	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	5239	-0-	-8370	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9139	-0-	-161	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

11	1920	X	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			N	-0-					23
12	1984	X	1657	-0-	-327	-0-	1657	2			N	-0-					23
01	1984	X	864	-0-	-1120	-0-	864	2			N	-0-					23
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					23
03	1829	X	67	-0-	-1762	-0-	67	2			N	-0-					23
04	1770	X	2	-0-	-1768	-0-	2	2			N	-0-					23

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
01	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					20
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					20
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					20
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					20
*03	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					20
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

11	3360 X	3303	-0-	-57	-0-	3303	3			Y	-0-					53
12	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			Y	-0-					53
01	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3385	3	2	9	Y	2					55
02	3808 X	3031	-0-	-777	-0-	3031	3			Y	-0-	42	1			13
03	4216 X	3343	-0-	-873	-0-	3335	3	8	9	Y	7					20
04	3300 X	3202	-0-	-98	-0-	3182	3	20	9	Y	18					38

LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

11	5760 X	5703	-0-	-57	-0-	5703	3			Y	-0-					118
12	5952 X	5834	-0-	-118	-0-	5834	3			Y	-0-					118
01	5890 X	5870	-0-	-20	-0-	5868	3	2	9	Y	2					120
02	5320 X	5249	-0-	-71	-0-	5249	3			Y	-0-	88	1			32
03	5890 X	5859	-0-	-31	-0-	5849	3	10	9	Y	9					41
04	5700 X	5694	-0-	-6	-0-	5669	3	25	9	Y	23					64

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

11	28710 X	27413	-0-	-1297	-0-	27413	2			N	-0-					-0-
12	30182 X	30182	-0-	-0-	-0-	30182	2			N	-0-					-0-
01	27900 X	26981	-0-	-919	-0-	26981	2			N	-0-					-0-
02	27214 X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
03	30279 X	30279	-0-	-0-	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
*04	29326 X	29326	-0-	-0-	-0-	29326	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

11	5370 X	4853	-0-	-517	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	4490	-0-	-1059	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
04	5460 X	5356	-0-	-104	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	185	-0-	-1855	-0-	185	2			N	-0-					103
12	2108	X	1105	-0-	-1003	-0-	1105	2			N	-0-					103
01	2108	X	1179	-0-	-929	-0-	1179	2			N	-0-					103
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					103
*03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					103
*04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9532	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					82
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					82
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					82
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					82
*03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					82
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

11	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9784	2	6	9	N	5					158
12	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	6326	2	1	9	N	1					159
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					159
02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					159
03	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					159
*04	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13790	2	2	9	N	2					161

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

11	26100	X	15759	-0-	-10341	-0-	15724	2	35	9	N	32					315
12	26970	X	14445	-0-	-12525	-0-	14408	2	37	9	N	34	189	1			160
01	25916	X	13632	-0-	-12284	-0-	13617	2	15	9	N	14					174
02	19600	X	13187	-0-	-6413	-0-	13169	2	18	9	N	16					190
03	20367	X	11499	-0-	-8868	-0-	11462	2	37	9	N	34					224
04	15750	X	9757	-0-	-5993	-0-	9733	2	24	9	N	22					246

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

11	6111	R	6111	-0-	-0-	-0-	6079	3	32	9	Y	29	30	0			3
12	6200	#	6001	-0-	-199	-0-	5969	3	32	9	Y	29	29	0			3
01	6200	#	4713	-0-	-1487	-0-	4681	3	32	9	Y	29	31	0			1
02	5712	#	5437	-0-	-275	-0-	5405	3	32	9	Y	29	29	0			1
03	6324	#	6223	-0-	-101	-0-	6193	3	30	9	Y	27	26	0			2
04	6120	#	3102	-0-	-3018	-0-	3102	3			Y	-0-	2	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (DELAWARE 5085) 95122 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DAN-MAR WELL SERVICING, INC. 198204
UNIVERSITY LANDS -R- WELL #: 1 RRCID -> 042188 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2017 - P/A 01/03/2017

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

11	26880 X	19494	-0-	-7386	-0-	19494	2		N	-0-			-0-
*12	27776 X	21831	-0-	-5945	-0-	21831	2		N	-0-			-0-
*01	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2		N	-0-			-0-
02	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	18830	2		N	-0-			-0-
*03	21824 X	6997	-0-	-14827	-0-	6997	2		N	-0-			-0-
*04	23834 X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2		N	-0-			-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SIANA OIL & GAS 779259
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

11	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	3		N	-0-			152
12	248 #	134	-0-	-114	-0-	134	3		N	-0-			152
01	248 #	139	-0-	-109	-0-	139	3		N	-0-			152
02	224 #	158	-0-	-66	-0-	158	3		N	-0-			152
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			152
*04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			152

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH //CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC //CONT.// 687835
SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 #	26	-0-	-214	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 #	820	-0-	-860	-0-	820	3		N	-0-			-0-
12	1736 #	74	-0-	-1662	-0-	74	3		N	-0-			-0-
01	1736 #	1113	-0-	-623	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
02	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
03	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
*04	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	2		N	-0-			-0-
12	899 N	882	-0-	-17	-0-	882	2		N	-0-			-0-
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2		N	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	DLQ	G-10	964	-0-	964	964	964	3			Y	-0-					48
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	964					Y	-0-					48
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	964					Y	NO RPT					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

11	2700	N	2462	-0-	-238	-0-	2462	2			N	-0-					125
12	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					125
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					125
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					125
03	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	2532	2			N	-0-					125
04	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	2411	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

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016 - P/A 12/28/16

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

11	4380		2826	-0-	-1554	-0-	2784	3	42	9	N	38	31	1			8
12	4526		2700	-0-	-1826	-0-	2658	3	42	9	N	38	38	1			8
01	4526		2631	-0-	-1895	-0-	2614	3	17	9	N	15	18	1			5
02	4088		2658	-0-	-1430	-0-	2630	3	28	9	N	25	21	1			9
03	14B2	EXT	3127	-0-	3127	3127	3107	3	20	9	N	18	20	1			7
04	14B2	EXT	3052	-0-	3052	6179	3013	3	39	9	N	35	34	1			8

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					240

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED 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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	109	-0-	109	B	109	109	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109																
03	338 N	229	-0-	-109	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	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

11	930 X	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	961 X	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					-0-
01	961 X	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	868 X	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	961 X	708	-0-	-253	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	870 X	747	-0-	-123	-0-	747	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

11	720 N	712	-0-	-8	-0-	658	2	54	9	Y	49	55	1			2
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	532	2	95	9	Y	86	77	1			11
01	868 N	623	-0-	-245	-0-	555	2	68	9	Y	62	63	1			10
02	672 N	519	-0-	-153	-0-	461	2	58	9	Y	53	55	1			8
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	614	2	47	9	Y	43	47	1			4
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	567	2	66	9	Y	60	60	1			4

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

11	840	X	827	-0-	-13	-0-	759	2	68	9	N	62					132
12	899	X	615	-0-	-284	-0-	561	2	54	9	N	49					181
01	930	X	720	-0-	-210	-0-	670	2	50	9	N	45	181	1			45
02	840	X	421	-0-	-419	-0-	378	2	43	9	N	39					84
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	859	2	88	9	N	80					164
04	840	X	761	-0-	-79	-0-	702	2	59	9	N	54	183	1			35

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

11	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4258	-0-	-1601	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	2091	-0-	-3537	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	2405	-0-	-3826	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	1469	-0-	-4561	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

11	2130	N	1725	-0-	-405	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	826	-0-	-798	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
*04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

11	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
*04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

11	2940	N	2486	-0-	-454	-0-	2453	2	33	9	N	30					110
12	2852	N	2305	-0-	-547	-0-	2297	2	8	9	N	7					117
01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2864	2	44	9	N	40					157
02	2324	N	1462	-0-	-862	-0-	1451	2	11	9	N	10					167
03	3100	N	3250	-0-	150	150	3205	2	45	9	N	41					208
*04	2963	N	2813	-0-	-150	-0-	2813	2			N	-0-	171	1			37

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODWARD, F. 40 WELL #: 4 RRCID -> 157461 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 3948 - 4488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1463	-0-	-157	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
12	1581 N	1395	-0-	-186	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1372 N	853	-0-	-519	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1138	-0-	-257	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1015	-0-	-425	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

11	4350 X	3963	-0-	-387	-0-	3884	2	79	9	Y	72	79	1			3
12	4495 X	3601	-0-	-894	-0-	3522	2	79	9	Y	72	64	1			11
01	4557 X	4177	-0-	-380	-0-	4109	2	68	9	Y	62	63	1			10
02	4116 X	1765	-0-	-2351	-0-	1678	2	87	9	Y	79	79	1			10
03	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5022	2	83	9	Y	75	79	1			6
*04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4595	2	69	9	Y	63	65	1			4

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3927 RRCID -> 171061 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 184713 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259

11	2700 X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
12	2790 X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	1254	-0-	-1126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	2640 N	2593	-0-	-47	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

11	3750 X	3495	-0-	-255	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
12	3875 X	3544	-0-	-331	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
01	3875 X	2473	-0-	-1402	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
02	3444 X	1476	-0-	-1968	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	2651	-0-	-859	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	N	-0-					-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	3	N	-0-					-0-
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	29	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168 N	90	-0-	-78	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
03	186 N	105	-0-	-81	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	19	1	103	3	Y	-0-					22
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					22
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					22
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	5					27
						6	9									
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					27
*04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

11	3900 #	3471	-0-	-429	-0-	626	1	2770	2	Y	68	87	1			85
						75	9									
12	4030 #	3429	-0-	-601	-0-	3367	2	62	9	Y	56	87	1			54
01	7537 R	7537	-0-	-0-	-0-	7364	2	173	9	Y	157	175	1			36
02	7396 R	7396	-0-	-0-	-0-	7240	2	156	9	Y	142					178
03	7942 R	7942	-0-	-0-	-0-	7732	2	210	9	Y	191	350	1			19
*04	6777 R	6777	-0-	-0-	-0-	6699	2	78	9	Y	71					90

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438

WHITE & BAKER -F- WELL #: 1 RRCID -> 034497 COMPL. DATE 11/03/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1714 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2017 - P/A 03/04/17

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - PLUGGED 02/21/17

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PUGGED 03/17/17

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2017 - PLUGGED 02/18/17

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2017 - PLUGGED 02/17/17

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2017 - PLUGGED 03/11/17

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2017 - P/A 02/26/17

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - PLUGGED 03/13/17

WHITE & BAKER "E" WELL #: 16 RRCID -> 280071 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1668 - 1732

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2017 - PLUGGED 02/15/17

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					100

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					116

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	6549	-0-	-3891	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	3228	-0-	-7126	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	4077	-0-	-6060	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
03	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
*04	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

11	5130	X	3689	-0-	-1441	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2593	-0-	-786	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
*04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

11	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

11	90	#	27	-0-	-63	-0-	27	1			N	-0-					-0-
12	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					-0-
01	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
03	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	90	#	23	-0-	-67	-0-	23	1			N	-0-					-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
04	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	34 1	16 3	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
01	341 N	67	-0-	-274	-0-	67	2	N	-0-			-0-
02	448 N	125	-0-	-323	-0-	125	2	N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
01	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2	N	-0-			-0-
02	224 N	159	-0-	-65	-0-	159	2	N	-0-			-0-
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-			-0-
04	210 N	157	-0-	-53	-0-	157	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
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	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

11	1882	R	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					14
12	1922	#	1595	-0-	-327	-0-	1595	2			Y	-0-					14
01	1922	#	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			Y	-0-					14
02	1764	#	1650	-0-	-114	-0-	1650	2			Y	-0-					14
03	2318	R	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					14
04	1890	#	1762	-0-	-128	-0-	1762	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

11	1260	N	706	-0-	-554	-0-	706	2			N	-0-					79
12	1240	N	703	-0-	-537	-0-	703	2			N	-0-					79
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					79
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	7	86	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	308	1	1689	2	Y	-0-					19
12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	308	1	3023	2	Y	-0-					19
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	308	1	2440	2	Y	-0-					19
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	308	1	2346	2	Y	-0-					19
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	308	1	2520	2	Y	-0-					19
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	308	1	2295	2	Y	-0-					19

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

11	7950	X	4321	-0-	-3629	-0-	308	1	3954	2	Y	54	190	0			172
							59	9									
12	9114	X	3795	-0-	-5319	-0-	308	1	3309	2	Y	162	188	0			146
							178	9									
01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	308	1	9465	2	Y	273	189	0			230
							300	9									
02	8232	X	4274	-0-	-3958	-0-	308	1	3849	2	Y	106	186	0			150
							117	9									
03	9114	X	8593	-0-	-521	-0-	308	1	8073	2	Y	193	185	0			158
							212	9									
04	9750	X	8279	-0-	-1471	-0-	308	1	7810	2	Y	146	177	0			127
							161	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
11	2610	X	2024	-0-	-586	-0-	1864	2	160	9	Y	145					246
12	2852	X	1465	-0-	-1387	-0-	1200	2	265	9	Y	241	192	1			295
01	3069	X	1813	-0-	-1256	-0-	1672	2	141	9	Y	128	183	1			240
02	2772	X	1996	-0-	-776	-0-	1829	2	167	9	Y	152	188	1			204
03	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4169	2	281	9	Y	255	188	1			271
*04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2507	2	152	9	Y	138	186	1			223

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

11	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	3292	3	44	9	N	40					180
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3765	3	41	9	N	37					217
01	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	3384	3	63	9	N	57	177	1			97
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3286	3	45	9	N	41					138
03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3631	3	46	9	N	42					180
04	3690	X	3507	-0-	-183	-0-	3466	3	41	9	N	37					217

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

11	420 N	99	-0-	-321 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	341 N	50	-0-	-291 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01	310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	210 N	85	-0-	-125 B	-0-	85	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

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					159
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					160
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	124	2	3	9	N	3	3	8			160
02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-	143	1			17
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					17
*04	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	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

11	480 X	368	-0-	-112 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
12	434 X	400	-0-	-34 B	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	403 X	268	-0-	-135 B	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	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

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 15764

11	DELQ PR	14	-0-	14 B	15778	14	2			N	-0-					-0-
12	15788 X	10	-0-	-15778 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	403 X	84	-0-	-319 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	364 X	261	-0-	-103 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	403 N	214	-0-	-189 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 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
11	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	11	1	21	2	N	-0-					270
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					270
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	33	1	2	2	N	-0-					270
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-					270
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					270
*04	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

11	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

11	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	66	3	9	9	N	8					8
12	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-					8
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					8
02	84	N	43	-0-	-41 B	-0-	43	3			N	-0-					8
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					8
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	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

*05	124	X	42	-0-	-82 B	-0-	42	3			N	-0-					38
06	120	X	115	-0-	-5 B	-0-	115	3			N	-0-	25	1			13
07	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					13
*08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					13
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
*11	12	N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					13
*12	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
*02	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					13
*03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

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

11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

11	450	#	226	-0-	-224	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	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
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	#	7	-0-	-1343	-0-	1	2	6	9	Y	5	8	1			2
12	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					2
03	T. A.		13	-0-	13	26	13	2			Y	-0-					2
04	T. A.		7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					2

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	1090	-0-	-80	-0-	938	2	152	9	Y	138	114	1			63
12	1054	#	757	-0-	-297	-0-	737	2	20	9	Y	18					81
01	837	#	820	-0-	-17	-0-	806	2	14	9	Y	13					48
02	868	#	718	-0-	-150	-0-	688	2	30	9	Y	27					75
03	961	#	796	-0-	-165	-0-	760	2	36	9	Y	33					108
04	930	#	309	-0-	-621	-0-	309	2			Y	-0-					108

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMS WELL #: 1 RRCID -> 157004 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6389 - 6463

11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1141	2	253	9	Y	230	179	1			82
12	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1215	2	238	9	Y	216	184	1			114
01	1395 #	1370	-0-	-25	-0-	1143	2	227	9	Y	206	263	1			57
02	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1151	2	218	9	Y	198	189	1			66
03	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1274	2	241	9	Y	219	173	1			112
*04	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1328	2	245	9	Y	223	271	1			51

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

11	2100 #	1877	-0-	-223	-0-	1776	2	101	9	Y	92	72	1			101
12	2170 #	1778	-0-	-392	-0-	1683	2	95	9	Y	86	74	1			113
01	2480 #	1685	-0-	-795	-0-	1595	2	90	9	Y	82	105	1			90
02	2240 #	1786	-0-	-454	-0-	1699	2	87	9	Y	79	76	1			93
03	2480 #	1908	-0-	-572	-0-	1811	2	97	9	Y	88	69	1			112
*04	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1947	2	98	9	Y	89	108	1			87

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014 - P&A 11/06/14

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2517	1	34	2	N	-0-					-0-
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2647	1	33	2	N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	1			N	-0-					-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	1			N	-0-					-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	1			N	-0-					-0-
*04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	1			N	-0-					-0-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - PLUGGED 12/15/16

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

11	1920	N	145	-0-	-1775	-0-	133	2	12	9	N	11					210
12	1116	N	978	-0-	-138	-0-	976	2	2	9	N	2	176	1			36
01	1643	N	569	-0-	-1074	-0-	548	2	21	9	N	19					55
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1710	2	33	9	N	30					85
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1767	2	25	9	N	23					108
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	521	2	35	9	N	32					140

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

11	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	1204	2			N	-0-					93
12	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	1309	2			N	-0-					93
01	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-					93
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					93
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1390	2	127	9	N	115	163	1			45
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					45

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEEP SIX SWD WELL #: 3 RRCID -> 278927 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383

11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1153	2	10	9	Y	9					91
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	568	2	9	9	Y	8					99
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1282	2	13	9	Y	12					111
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	2	25	9	Y	23					134
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	Y	17	58	1			93
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1095	2	18	9	Y	16					109

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

11	600 N	428	-0-	-172	-0-	405	2	23	9	Y	21					21
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	Y	19					40
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	375	2	32	9	Y	29					69
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	469	2	61	9	Y	55					124
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	362	2	42	9	Y	38	136	1			26
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	295	2	41	9	Y	37					63

WORSHAM, NORTH (DEVONIAN) 98819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 U RRCID -> 057945 COMPL. DATE 11/22/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WORSHAM WELL #: 1019 L RRCID -> 057946 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 17608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	3	1	1774	2	N	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	3	1	1700	2	N	-0-					-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	3	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	3	1	1819	2	N	-0-					-0-
*04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	2	N	-0-					-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

11	600	N	522	-0-	-78	-0-	1	1	520	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	1	1	615	2	N	-0-					-0-
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	1	1	588	2	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	1	1	591	2	N	-0-					-0-
04	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

11	2280	X	1929	-0-	-351	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1542	-0-	-473	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	666	-0-	-1126	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30 X	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28 X	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610 X	5366	-0-	-244	-0-	5316	3	50	9	N	45	172	1			143
12	5797 X	4630	-0-	-1167	-0-	4522	3	108	9	N	98	167	1			74
01	5797 X	4677	-0-	-1120	-0-	4547	3	130	9	N	118					192
02	5208 X	5187	-0-	-21	-0-	5069	3	118	9	N	107	183	1			116
03	5673 X	5669	-0-	-4	-0-	5509	3	160	9	N	145					261
*04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5251	3	199	9	N	181	343	1			99

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930 N	254	-0-	-676	-0-	254	2			Y	-0-					69
12	589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2			Y	-0-					69
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					69
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	2			Y	-0-					69
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					69
04	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	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
11	3600	X	3419	-0-	-181	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3160	-0-	-88	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

11	5760	X	2885	-0-	-2875	-0-	2885	3			N	-0-					521
12	5053	X	4551	-0-	-502	-0-	4551	3			N	-0-	160	1			361
01	5053	X	3745	-0-	-1308	-0-	3745	3			N	-0-					361
02	4424	X	3475	-0-	-949	-0-	3414	3	61	9	N	55					416
03	4898	X	3512	-0-	-1386	-0-	3456	3	56	9	N	51	140	1			327
*04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5441	3	80	9	N	73					400

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

11	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	43	-0-	-1817	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	980	N	765	-0-	-215	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13890 X	12988	-0-	-902	-0-	12988	2		N	-0-			60
12	13950 X	12875	-0-	-1075	-0-	12875	2		N	-0-			60
01	13361 X	12703	-0-	-658	-0-	12703	2		N	-0-			60
02	12124 X	11152	-0-	-972	-0-	11152	2		N	-0-			60
03	13423 X	12195	-0-	-1228	-0-	12195	2		N	-0-			60
04	12990 X	11789	-0-	-1201	-0-	11789	2		N	-0-			60

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

11	960 N	101	-0-	-859	-0-	101	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			52
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			52
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			52
02	896 N	122	-0-	-774	-0-	122	2		N	-0-			52
03	868 N	19	-0-	-849	-0-	19	2		N	-0-			52
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			52

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

11	36540 X	33230	-0-	-3310	-0-	33230	2		N	-0-			163
12	37758 X	30583	-0-	-7175	-0-	30581	2	2 9	N	2	2 8		163
01	36580 X	29545	-0-	-7035	-0-	29545	2		N	-0-			163
02	30565 X	30565	-0-	-0-	-0-	30565	2		N	-0-			163
03	32144 X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2		N	-0-			163
*04	32554 X	32554	-0-	-0-	-0-	32554	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

11	32850 X	24699	-0-	-8151	-0-	24699	2		Y	-0-			-0-
12	33945 X	25581	-0-	-8364	-0-	25581	2		Y	-0-			-0-
01	33945 X	31116	-0-	-2829	-0-	31116	2		Y	-0-			-0-
02	28504 X	23080	-0-	-5424	-0-	23080	2		Y	-0-			-0-
03	31558 X	30809	-0-	-749	-0-	30809	2		Y	-0-			-0-
*04	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	30138	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

11	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	998	-0-	-366	-0-	998	2		N	-0-			-0-
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1042	-0-	-666	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
*04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11085 X	6285	-0-	-4800	-0-	6285	2		N	-0-			-0-
12	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		N	-0-			-0-
01	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2		N	-0-			-0-
*04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

11	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2		N	-0-			94
12	8184 X	6760	-0-	-1424	-0-	6760	2		N	-0-			94
01	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2		N	-0-			94
02	8064 X	7417	-0-	-647	-0-	7417	2		N	-0-			94
03	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2		N	-0-			94
*04	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2		N	-0-			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	18665				N	-0-			-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

11	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	2577	2		N	-0-			122
12	2170 N	1398	-0-	-772	-0-	1398	2		N	-0-			122
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			122
02	2408 N	1464	-0-	-944	-0-	1464	2		N	-0-			122
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			122
*04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

11	3000 X	2369	-0-	-631	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
12	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2		N	-0-			-0-
01	1953 X	1512	-0-	-441	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
02	2212 X	1539	-0-	-673	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2172	-0-	-928	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	1561	-0-	-1439	-0-	1561	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	6948	-0-	-2112	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	6205	-0-	-3157	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7129	-0-	-2233	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
*04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-

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

11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
12	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
*04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	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

11	2820	X	802	-0-	-2018	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	750	N	255	-0-	-495	-0-	255	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

11	2802	X	122	-0-	-2680	-0-	122	2			Y	-0-					124
12	1798	X	2	-0-	-1796	-0-	2	2			Y	-0-					124
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					124
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					124
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1934	-0-	-226	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	11808	-0-	-72	-0-	11808	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11418	-0-	-548	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	10504	-0-	-1462	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10980	-0-	-52	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
*04	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	1176	1	10792	2	N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

11	780	N	217	-0-	-563	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	589	N	290	-0-	-299	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

11	8490	X	6493	-0-	-1997	-0-	6383	3	110	9	Y	100	136	1			167
12	8773	X	6526	-0-	-2247	-0-	1	1	6482	3	Y	39	139	1			67
							43	9									
01	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8730	3	81	9	Y	74					141
02	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7912	3	111	9	Y	101	112	1			130
03	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8446	3	116	9	Y	105	112	1			123
*04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7967	3	77	9	Y	70					193

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3			Y	-0-					82
12	3255	X	2815	-0-	-440	-0-	2815	3			Y	-0-					82
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3125	3	13	9	Y	12					94
02	3080	X	2813	-0-	-267	-0-	2811	3	2	9	Y	2					96
03	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	2981	3			Y	-0-					96
04	3300	X	2692	-0-	-608	-0-	2686	3	6	9	Y	5					101

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2746	-0-	-794	-0-	2728	3	18	9	Y	16	46	1			39
12	3410	X	2479	-0-	-931	-0-	2454	3	25	9	Y	23	33	1			29
01	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2873	3	76	9	Y	69					98
02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2203	3	66	9	Y	60	78	1			80
03	2945	X	2230	-0-	-715	-0-	2176	3	54	9	Y	49	68	1			61
04	2850	X	2227	-0-	-623	-0-	2194	3	33	9	Y	30					91

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	1	2	2	N	-0-					104
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	112	1	1	2	N	-0-					104
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					104
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					104
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					104
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	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

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

11	390	#	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					49
12	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					49
01	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					49
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					49
03	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					49
04	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					49

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	47370 X	33123	-0-	-14247	-0-	33123	3			N	-0-			-0-
12	48949 X	25395	-0-	-23554	-0-	25395	3			N	-0-			-0-
01	48949 X	17881	-0-	-31068	-0-	17881	3			N	-0-			-0-
02	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	20693	3			N	-0-			-0-
03	25484 X	25484	-0-	-0-	-0-	25484	3			N	-0-			-0-
*04	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	23024	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

11	24411 X	24411	-0-	-0-	-0-	24411	3			N	-0-			-0-
12	24583 X	14976	-0-	-9607	-0-	14976	3			N	-0-			-0-
01	24583 X	13125	-0-	-11458	-0-	13125	3			N	-0-			-0-
02	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	3			N	-0-			-0-
03	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	3			N	-0-			-0-
*04	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

11	28920 X	-0-	-0-	-28920	-0-					N	-0-			-0-
12	28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-					N	-0-			-0-
01	29357 X	12823	-0-	-16534	-0-	12823	3			N	-0-			-0-
02	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	3			N	-0-			-0-
03	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	3			N	-0-			-0-
*04	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

11	45300 X	34502	-0-	-10798	-0-	34502	3			N	-0-			-0-
12	46810 X	24744	-0-	-22066	-0-	24744	3			N	-0-			-0-
01	46810 X	19557	-0-	-27253	-0-	19557	3			N	-0-			-0-
02	23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	23906	3			N	-0-			-0-
03	31491 X	31491	-0-	-0-	-0-	31491	3			N	-0-			-0-
*04	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	26364	3			N	-0-			-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

11	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2648	2	3	9	N	3			136
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2632	2	4	9	N	4			140
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2626	2	9	9	N	8			148
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2350	2	6	9	N	5			153
03	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2785	2	6	9	N	5			158
*04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2621	2	6	9	N	5			163

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-			-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
NOELKE A WELL #: RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60	1			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	67	-0-	67	67	67	2		N	-0-					-0-
*03	T. A.		84	-0-	84	151	73	2	11 9	N	10					10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

11	900	N	464	-0-	-436	-0-	464	2		N	-0-					47
12	1023	N	198	-0-	-825	-0-	198	2		N	-0-					47
01	1364	N	146	-0-	-1218	-0-	146	2		N	-0-					47
02	420	N	3	-0-	-417	-0-	3	2		N	-0-					47
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2		N	-0-					47
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	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

11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4318	2	8 9	N	7					151
12	4433	X	3320	-0-	-1113	-0-	3307	2	13 9	N	12	1	8			162
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4640	2	21 9	N	19					181
02	4032	X	3909	-0-	-123	-0-	3901	2	8 9	N	7					188
03	4464	X	3781	-0-	-683	-0-	3769	2	12 9	N	11					199
04	4500	X	3935	-0-	-565	-0-	3933	2	2 9	N	2					201

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1048 N	329	-0-	-719	-0-	329	2			Y	-0-					131
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					131
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					131
02	308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					131
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					131
*04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	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

11	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
03	1506 N	969	-0-	-537	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	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

11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	394	3	47	9	Y	43					82
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	107	3	12	9	Y	11	43	1			50
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-	10	1			40
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					40
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	10	1			30
*04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					30

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3					21
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	40	3	3	9	Y	3					24
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
02	T. A.	123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					24
03	T. A.	117	-0-	117	240	117	3			Y	-0-					24
04	T. A.	135	-0-	135	375	135	3			Y	-0-					24

CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

11	780 X	376	-0-	-404	-0-	345	3	31	9	Y	28					175
12	806 X	510	-0-	-296	-0-	442	3	68	9	Y	62	63	1			174
01	806 X	707	-0-	-99	-0-	707	3			Y	-0-	24	1			150
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					150
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-	43	1			107
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					107

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
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
11	14B2 EXT	25	-0-	25	111	25	3			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	32	-0-	32	143	32	3			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	198	55	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	248	50	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	302	54	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	363	61	3			Y	-0-			-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

11	750 X	573	-0-	-177	-0-	570	2	3	9	N	3			173
12	775 X	734	-0-	-41	-0-	731	2	3	9	N	3			176
01	775 X	549	-0-	-226	-0-	546	2	3	9	N	3			179
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	838	2	7	9	N	6			185
03	744 X	580	-0-	-164	-0-	573	2	7	9	N	6			191
*04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	865	2	7	9	N	6			197

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170