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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SIBLEY RANCH 47 STATE "25" WELL #: 1 RRCID -> 222750 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10668 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 138440 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MIDLAND
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SPENCER '33' WELL #: 1 RRCID -> 275746 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12317 - 12459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2456			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2456			N	-0-			-0-
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-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192319 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 13550

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4548	2	85	9	N	77					204
10	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4990	2	81	9	N	74	179	1			99
11	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4239	2	61	9	N	55					154
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4157	2	64	9	N	58	178	1			34
01	4712 X	3772	-0-	-940	-0-	3728	2	44	9	N	40					74
02	4408 X	3856	-0-	-552	-0-	3800	2	56	9	N	51					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6990	X	5994	-0-	-996	-0-	5810	2	184	9	N	167					217
10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	7996	2	140	9	N	127	182	1			162
11	DLQ G-10		7491	-0-	7491	7491	7351	2	140	9	N	127	184	1			105
12	DLQ G-10		7526	-0-	7526	15017	7382	2	144	9	N	131	181	1			55
01	DLQ G-10		5493	-0-	5493	20510	5353	2	140	9	N	127					182
*02	25985	X	5475	-0-	-20510	-0-	5400	2	75	9	N	68					250

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	155	#	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	155	#	80	-0-	-75	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*02	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

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

09	690	#	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	713	#	436	-0-	-277	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	690	#	539	-0-	-151	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	682	#	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	580	#	578	-0-	-2	-0-	578	3			N	-0-					-0-

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

09	390	#	314	-0-	-76	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	339	-0-	-33	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

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

09	390	#	292	-0-	-98	-0-	286	2	6	9	N	5					49
10	403	#	321	-0-	-82	-0-	298	2	23	9	N	21					70
11	437	R	437	-0-	-0-	-0-	417	2	20	9	N	18					88
12	468	R	468	-0-	-0-	-0-	446	2	22	9	N	20					108
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	374	2	17	9	N	15					123
02	435	#	419	-0-	-16	-0-	400	2	19	9	N	17					140

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

09	300	N	279	-0-	-21	B	-0-	211	3	68	9	N	62				181
10	279	N	217	-0-	-62	B	-0-	166	3	51	9	N	46	177	1		50
11	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	253	3	88	9	N	80				130
12	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	239	3	80	9	N	73	173	1		30
01	300	N	300	-0-	-0-	B	-0-	248	3	52	9	N	47				77
02	319	N	282	-0-	-37	B	-0-	213	3	69	9	N	63				140

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

O & O OPERATORS, LLC. 617028
HUNT -A- WELL #: 3 RRCID -> 054361 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	7	N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	232	N	202	-0-	-30	-0-	202	2			N	-0-					-0-

ABELL (GRAYBURG 2050) 00292 305 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
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
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					42
10	465	N	181	-0-	-284	-0-	181	3			N	-0-					42
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					42
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					42
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					42
02	464	N	430	-0-	-34	-0-	430	3			N	-0-					42

ABELL (MCKEE, NW.) 00292 348 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
STATE-BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 136698 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5213 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					27
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					27
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					27
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					27
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					27
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-	150	1			13
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					13
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					13
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					13
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	450	R	450	-0-	-0-	-0-	448	3	2	9	N	2					29
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					33
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	14					47
12	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	13					60
01	465	#	162	-0-	-303	-0-	162	3			N	-0-					60
02	435	#	354	-0-	-81	-0-	354	3			N	-0-					60

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	#	840	-0-	-300	-0-	5 28	1 9	807	3	N	25					144
10	1147	#	928	-0-	-219	-0-	5 25	1 9	898	3	N	23	1	8			166
11	810	#	643	-0-	-167	-0-	5 26	1 9	612	3	N	24	2	8			188
12	868	#	819	-0-	-49	-0-	5 26	1 9	788	3	N	24					212
01	930	#	725	-0-	-205	-0-	5 25	1 9	695	3	N	23					235
02	870	#	690	-0-	-180	-0-	5 37	1 9	648	3	N	34	171	1			98

INCLINE ENERGY 423656

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

09	630	#	535	-0-	-95	-0-	444	3	91	9	N	83					162
10	651	#	432	-0-	-219	-0-	323	3	109	9	N	99	184	1			77
11	630	#	497	-0-	-133	-0-	403	3	94	9	N	85					162
12	620	#	364	-0-	-256	-0-	269	3	95	9	N	86	169	1			79
01	589	#	324	-0-	-265	-0-	216	3	108	9	N	98					177
02	522	#	481	-0-	-41	-0-	391	3	90	9	N	82	167	1			92

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

09	1080	#	917	-0-	-163	-0-	917	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	792	-0-	-293	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	1050	#	991	-0-	-59	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1085	#	1036	-0-	-49	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1019	R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	957	#	952	-0-	-5	-0-	952	3			N	-0-					-0-

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

09	4350	#	3210	-0-	-1140	-0-	3147	3	63	9	Y	57	69	1			117
10	3658	#	2879	-0-	-779	-0-	2816	3	63	9	Y	57					174
11	3540	#	3434	-0-	-106	-0-	3377	3	57	9	Y	52	179	1			47
12	3472	#	2543	-0-	-929	-0-	2489	3	54	9	Y	49					96
01	3317	#	2016	-0-	-1301	-0-	1964	3	52	9	Y	47					143
*02	2285	R	2285	-0-	-0-	-0-	2241	3	44	9	Y	40					183

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

09	15030	#	5359	-0-	-9671	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
10	15531	#	6954	-0-	-8577	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
11	15030	#	11599	-0-	-3431	-0-	11599	3			N	-0-					-0-
12	12617	#	6710	-0-	-5907	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
01	10075	#	5887	-0-	-4188	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
02	11223	#	7307	-0-	-3916	-0-	7307	3			N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624

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

09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
10	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					19
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					19
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					19
01	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					19
02	261	#	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					19

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	55	-0-	-95	-0-	21	3	34	9	N	31					96
10	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					96
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					96
12	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					96
01	124	#	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					96
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					96

O & O OPERATORS, LLC. 617028
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					22
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

09	600	#	557	-0-	-43	-0-	553	2	4	9	N	4					68
10	620	#	543	-0-	-77	-0-	537	2	6	9	N	5					73
11	600	#	591	-0-	-9	-0-	583	2	8	9	N	7					80
12	649	R	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	N	8					88
01	620	#	543	-0-	-77	-0-	542	2	1	9	N	1					89
*02	708	R	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9					98

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

09	810	#	487	-0-	-323	-0-	481	3	6	9	N	5					91
10	837	#	516	-0-	-321	-0-	513	3	3	9	N	3					94
11	810	#	229	-0-	-581	-0-	220	3	9	9	N	8					102
12	837	#	709	-0-	-128	-0-	702	3	7	9	N	6					108
*01	886	R	886	-0-	-0-	-0-	877	3	9	9	N	8					116
02	493	#	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					116

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

09	766	R	766	-0-	-0-	-0-	744	3	22	9	N	20					140
10	558	#	525	-0-	-33	-0-	497	3	28	9	N	25					165
11	790	R	790	-0-	-0-	-0-	761	3	29	9	N	26					191
12	751	R	751	-0-	-0-	-0-	727	3	24	9	N	22	174	1			39
*01	723	R	723	-0-	-0-	-0-	695	3	28	9	N	25					64
02	522	#	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					64

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

09	1230	#	1128	-0-	-102	-0-	1128	3			N	-0-					142
10	1271	#	802	-0-	-469	-0-	802	3			N	-0-					142
11	1230	#	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			N	-0-					142
12	1209	#	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			N	-0-					142
01	1178	#	1091	-0-	-87	-0-	1091	3			N	-0-					142
02	1102	#	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT					142

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
AMOCO SILVERMAN WELL #: 1 RRCID -> 149747 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	300	#	260	-0-	-40	-0-	247	3	13	9	N	12					141
10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					141
11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	329	3	23	9	N	21					162
12	354	R	354	-0-	-0-	-0-	341	3	13	9	N	12					174
*01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	389	3	12	9	N	11					185
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					185

ABELL (PERMIAN 3800) 00292 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
CRONK WELL #: 1 RRCID -> 019408 COMPL. DATE 03/27/1960 TOTAL DEPTH 5147 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	232	N	226	-0-	-6	-0-	226	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

09	1020	N	859	-0-	-161	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	715	-0-	-308	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
02	986	N	850	-0-	-136	-0-	850	3			N	-0-					-0-

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

09	1080	N	84	-0-	-996	-0-	83	3	1	9	N	1					186
10	651	N	403	-0-	-248	-0-	402	3	1	9	N	1					187
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	N	1					188
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2436	3	14	9	N	13					201
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2499	3	15	9	N	14					215
*02	2900	N	2944	-0-	44	44	2922	3	22	9	N	20	173	1			62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	1108	-0-	-168	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	#	1283	-0-	-187	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
10	1428	R	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
11	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
12	1497	R	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
01	1426	#	1360	-0-	-66	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	1479	#	1397	-0-	-82	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

ABELL, EAST (GRAYBURG) 00293 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
EATON WELL #: 1A RRCID -> 121972 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 2010 - 2025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	934	-0-	-895	-0-	934	2			N	-0-					-0-
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2222	-0-	-1467	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2107	-0-	-1582	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	3451	X	2120	-0-	-1331	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					107
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					107
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	X	-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
09	3000	X	2170	-0-	-830	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	2002	-0-	-199	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1890	X	1115	-0-	-775	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	779	-0-	-1453	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1265	-0-	-750	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10	101	-0-	101	265	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	157	-0-	157	422	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	138	-0-	138	560	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	683	N	123	-0-	-560	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	116	-0-	-29	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-

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

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	1			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-

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

09	DLQ G-10	3713	-0-	3713	7592	200	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3821	-0-	3821	11413	201	1	3620	2	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3691	-0-	3691	15104	196	1	3495	2	N	-0-					-0-
12	18936	X	3832	-0-	-15104	-0-	210	1	3622	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3774	-0-	-101	-0-	201	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	184	1	3336	2	N	-0-					-0-

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

09	330	N	295	-0-	-35	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
KOONTZ WELL #: 3302 RRCID -> 215438 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	210 N	170	-0-	-40	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
10	248 N	198	-0-	-50	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
11	210 N	167	-0-	-43	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
12	186 N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-

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

09	270 N	172	-0-	-98	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-

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

09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	57	1	992	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	57	1	1023	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	55	1	981	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	58	1	1007	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	57	1	1014	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	996	-0-	-19	-0-	52	1	944	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	15	1	264	2	N	2					100
							2	9									
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	15	1	279	2	N	3					103
							3	9									
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	267	2	N	2					105
							2	9									
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	257	2	N	5					110
							6	9									
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	N	-0-					110
02	261	N	228	-0-	-33	-0-	12	1	213	2	N	3					113
							3	9									

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	58	N	51	-0-	-7	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

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

09	300	N	204	-0-	-96	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-

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

09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
02	116	N	99	-0-	-17	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 1207 RRCID -> 239357 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5544 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	145	N	117	-0-	-28	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-

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

09	150	N	148	-0-	-2	-0-	5	1	93	2	N	45					138
							50	9									
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	97	2	N	62					200
							68	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	88	2	N	43					243
							47	9									
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	86	2	N	45	185	1			103
							50	9									
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	86	2	N	45					148
							50	9									
02	145	N	141	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	47					195
							52	9									

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

09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	108	1	1903	2	N	-0-					-0-
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	112	1	2011	2	N	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	105	1	1863	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	106	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	110	1	1948	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	1829	-0-	-85	-0-	96	1	1733	2	N	-0-					-0-

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

09	390	N	332	-0-	-58	-0-	18	1	314	2	N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
11	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	307	2	N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
*02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

09	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	58	1	1017	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	58	1	1044	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	56	1	998	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	59	1	1022	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	58	1	1025	2	N	-0-					-0-
*02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	53	1	968	2	N	-0-					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5182						N	NO RPT					-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
02	203	N	186	-0-	-17	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
01	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
02	435	N	106	-0-	-329	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

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

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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	94 X	94	-0-	-0-	-0-	63	2	31	9	N	28	27	1			23
10	93 X	65	-0-	-28	-0-	30	2	35	9	N	32	27	1			28
11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	97	2	34	9	N	31	27	1			32
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	80	2	36	9	N	33	29	1			36
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	90	2	32	9	N	29	32	1			33
*02	128 X	128	-0-	-0-	-0-	95	2	33	9	N	30	31	1			32

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
09	2820	#	2185	-0-	-635	-0-	2185	2			N	-0-					43
10	2914	#	2032	-0-	-882	-0-	2032	2			N	-0-					43
11	2820	#	493	-0-	-2327	-0-	493	2			N	-0-					43
12	2883	#	1686	-0-	-1197	-0-	1686	2			N	-0-					43
01	2883	#	1860	-0-	-1023	-0-	1860	2			N	-0-					43
02	2117	#	1312	-0-	-805	-0-	1312	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	N	86	-0-	-1414	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	83	-0-	-692	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	12	-0-	-438	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
02	1044	N	1033	-0-	-11	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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
09	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	58	X	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDECTOR (MCKEE) 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK-B WELL #: 2 RRCID -> 151075 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7779 - 7840

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2014

LIMPIA WELL #: 2 RRCID -> 155467 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7735 - 7885

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
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

ANDECTOR (YATES) 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ANDECTOR EXPLORATION COMPANY 020783
COWDEN B WELL #: 1 RRCID -> 067506 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL -B- WELL #: 8 RRCID -> 255732 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 2993

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	186	X	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	210	X	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	217	X	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	217	X	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	203	X	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 152019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11149 PERF. 11047 - 11096

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2015

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					217
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					217
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					217
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			217
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					217
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217

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

09	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	2			N	-0-					96
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					96
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					96
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					96
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					96
02	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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	1		N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	1		N	-0-					-0-
11	8	N	2	-0-	-6	B	-0-	2	1		N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	1		N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	1		N	-0-					105
10	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	1		N	-0-					105
11	8	N	2	-0-	-6	B	-0-	2	1		N	-0-					105
12	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	1		N	-0-					105
01	31	N	15	-0-	-16	B	-0-	15	1		N	-0-					105
02	2	N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-					105

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	90	N	62	-0-	-28	B	-0-	10	1	52	9	N	47							200
10	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	17	1	24	9	N	22	177	1					45
11	60	N	48	-0-	-12	B	-0-	2	1	46	9	N	42							87
12	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	16	1	26	9	N	24							111
01	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	15	1	26	9	N	24							135
02	58	N	20	-0-	-38	B	-0-	1	1	19	9	N	17							152

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
CROCKETT - STATE WELL #: 2 RRCID -> 050616 COMPL. DATE 05/02/1971 TOTAL DEPTH 4628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
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-																

APCO-WARNER 03278 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
CROCKETT-STATE WELL #: 2 RRCID -> 154204 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 3982 - 4223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66 N	31	-0-	-35	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2015 - PLUGGED 09/12/2015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	1998	-0-	-492	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1797	-0-	-1241	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	521	-0-	-2419	-0-	521	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2261	-0-	-777	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	1943	X	67	-0-	-1876	-0-	67	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MYRON A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 162512 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 4498 - 4657

09	1260	X	1039	-0-	-221	-0-	1037	2	2	9	N	2					161
10	1302	X	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			N	-0-					161
11	870	X	614	-0-	-256	-0-	607	2	7	9	N	6					167
12	1085	X	566	-0-	-519	-0-	566	2			N	-0-					167
01	1147	X	585	-0-	-562	-0-	585	2			N	-0-					167
02	1073	X	23	-0-	-1050	-0-	23	2			N	-0-					167

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

09	2250	N	1188	-0-	-1062	-0-	1188	3			N	-0-					70
10	2542	N	2189	-0-	-353	-0-	2189	3			N	-0-					70
*11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					70
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					70
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					70
02	2465	N	2125	-0-	-340	-0-	2125	3			N	-0-					70

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

09	1680	N	795	-0-	-885	-0-	772	3	23	9	Y	21	157	1			36
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2000	3	75	9	Y	68					104
11	1740	N	1116	-0-	-624	-0-	1059	3	57	9	Y	52					156
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	1	136	1			21
01	1798	N	199	-0-	-1599	-0-	199	3			Y	-0-					21
02	1073	N	83	-0-	-990	-0-	83	3			Y	-0-					21

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	X	730	-0-	-2060	-0-	730	3			N	-0-					102
10	2325	X	1693	-0-	-632	-0-	1693	3			N	-0-					102
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					102
*12	1860	X	1210	-0-	-650	-0-	1210	3			N	-0-					102
01	1798	N	1162	-0-	-636	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*02	1856	N	1012	-0-	-844	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	1103	-0-	-4897	-0-	1103	2			N	-0-					111
10	4185	X	1801	-0-	-2384	-0-	1801	2			N	-0-					111
11	3570	X	936	-0-	-2634	-0-	936	2			N	-0-					111
12	3689	X	383	-0-	-3306	-0-	383	2			N	-0-					111
01	2790	X	236	-0-	-2554	-0-	236	2			N	-0-					111
02	1682	X	904	-0-	-778	-0-	904	2			N	-0-					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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

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

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
WYCO OIL & GAS LLC 945368
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	429	-0-	-1071	-0-	50	1	379	2	N	-0-					219
10	1550	X	1213	-0-	-337	-0-	150	1	1063	2	N	-0-					219
11	1500	X	1453	-0-	-47	-0-	130	1	1323	2	N	-0-					219
12	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	155	1	1025	2	N	-0-					219
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	155	1	1288	2	N	-0-					219
02	1392	N	1307	-0-	-85	-0-	140	1	1167	2	N	-0-					219
	UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 261 RRCID -> 195190 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 16586 PERF.11666 - 11960																
09	570	X	396	-0-	-174	-0-	60	1	334	2	N	2					184
							2	9									
10	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	150	1	887	2	N	1	122	1			63
							1	9									
11	755	X	755	-0-	-0-	-0-	150	1	605	2	N	-0-					63
12	744	X	704	-0-	-40	-0-	155	1	549	2	N	-0-					63
01	1023	X	655	-0-	-368	-0-	155	1	500	2	N	-0-					63
02	957	X	556	-0-	-401	-0-	110	1	446	2	N	-0-					63
	UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 262 RRCID -> 195193 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.11618 - 11852																
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B	DENY	170	-0-	170	170	170	2			N	-0-					115
01	14B	DENY	79	-0-	79	249	79	2			N	-0-					115
*02	14B	DENY	83	-0-	83	332	83	2			N	-0-					115
	UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773																
09	600	X	370	-0-	-230	-0-	105	1	224	2	N	37					178
							41	9									
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	150	1	491	2	N	71	179	1			70
							78	9									
11	570	X	557	-0-	-13	-0-	150	1	359	2	N	44					114
							48	9									
12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	155	1	388	2	N	50					164
							55	9									
01	713	X	613	-0-	-100	-0-	155	1	397	2	N	55					219
							61	9									
02	667	X	559	-0-	-108	-0-	145	1	372	2	N	38	181	1			76
							42	9									
	UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912																
09	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	8959	2	3150	4	N	843	743	1			315
							927	9									
10	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9343	2	44	4	N	548	546	1			317
							603	9									
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	6186	2	726	4	N	656	722	1			251
							722	9									
12	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8235	2	497	9	N	452	381	1			322
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8376	2	524	9	N	476	556	1			242
*02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	7330	2	320	4	N	525	529	1			238
							578	9									

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	960	N	749	-0-	-211	-0-	299	2	180	4	N	245	176	1			122
							270	9									
10	961	N	805	-0-	-156	-0-	490	2	30	4	N	259	184	1			197
							285	9									
11	900	N	476	-0-	-424	-0-	184	2	292	9	N	265	189	1			273
12	775	N	505	-0-	-270	-0-	187	2	318	9	N	289	367	1			195
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	733	2	244	9	N	222	168	1			249
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	972	2	160	4	N	219	351	1			117
							241	9									

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
09	1230	X	641	-0-	-589	-0-	594	2	47	9	N	43					188
10	1271	X	894	-0-	-377	-0-	736	2	158	9	N	144	172	1			160
11	930	X	614	-0-	-316	-0-	478	2	136	9	N	124	183	1			101
12	775	X	656	-0-	-119	-0-	544	2	112	9	N	102					203
01	899	X	790	-0-	-109	-0-	734	2	56	9	N	51	173	1			81
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	67					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	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 10/23/2005 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15030 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					312
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					312
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					312
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					314
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					314
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					314

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
09	69270	X	62820	-0-	-6450	-0-	60608	2	2212	9	Y	2011	1802	0	360	1	433
10	71579	X	67973	-0-	-3606	-0-	65678	2	2295	9	Y	2086	555	0	1285	1	679
11	64590	X	60756	-0-	-3834	-0-	58791	2	1965	9	Y	1786	569	0	1299	1	597
12	69838	X	69838	-0-	-0-	-0-	67528	2	2310	9	Y	2100	348	0	1447	1	902
01	85060	X	85060	-0-	-0-	-0-	82561	2	2499	9	Y	2272	367	0	2227	1	580
*02	79573	X	79573	-0-	-0-	-0-	77443	2	2130	9	Y	1936	753	0	1113	1	650

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNO, N. (DELAWARE) 03750 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	810	#	341	-0-	-469	-0-	30	1	311	3	N	-0-					50
10	837	#	516	-0-	-321	-0-	30	1	486	3	N	-0-					50
11	810	#	665	-0-	-145	-0-	30	1	635	3	N	-0-					50
12	829	R	829	-0-	-0-	-0-	30	1	799	3	N	-0-					50
01	620	#	410	-0-	-210	-0-	30	1	380	3	N	-0-					50
02	638	#	2	-0-	-636	-0-	2	3			N	-0-					50

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 3709 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	38	X	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	Y	1	3	1			2
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	Y	1					3
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	36	2	4	9	Y	4	3	1			4
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4	7	1			1
*02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	Y	4	4	1			1

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

09	3600	X	3056	-0-	-544	-0-	3041	2	15	9	Y	14	17	1			18
10	3720	X	2910	-0-	-810	-0-	2902	2	8	9	Y	7	17	1			8
11	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	3159	2	10	9	Y	9					17
12	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	3168	2	24	9	Y	22	17	1			22
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3296	2	21	9	Y	19	34	1			7
02	3074	X	2445	-0-	-629	-0-	2426	2	19	9	Y	17	18	1			6

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

09	1020	X	883	-0-	-137	-0-	837	2	46	9	Y	42	52	1			53
10	1054	X	824	-0-	-230	-0-	799	2	25	9	Y	23	52	1			24
11	1020	X	898	-0-	-122	-0-	869	2	29	9	Y	26					50
12	992	X	946	-0-	-46	-0-	872	2	74	9	Y	67	52	1			65
01	973	X	973	-0-	-0-	-0-	907	2	66	9	Y	60	103	1			22
02	870	N	721	-0-	-149	-0-	667	2	54	9	Y	49	53	1			18

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

09	210	N	198	-0-	-12	-0-	153	2	45	9	Y	41	51	1			51
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	146	2	25	9	Y	23	50	1			24
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	159	2	26	9	Y	24					48
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	159	2	72	9	Y	65	50	1			63
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	166	2	64	9	Y	58	100	1			21
*02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	122	2	54	9	Y	49	52	1			18

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

09	1560	X	1334	-0-	-226	-0-	1303	2	31	9	Y	28	35	1			35
10	1612	X	1262	-0-	-350	-0-	1244	2	18	9	Y	16	35	1			16
11	1560	X	1373	-0-	-187	-0-	1354	2	19	9	Y	17					33
12	1519	X	1408	-0-	-111	-0-	1358	2	50	9	Y	45	34	1			44
01	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1413	2	44	9	Y	40	69	1			15
02	1334	X	1076	-0-	-258	-0-	1040	2	36	9	Y	33	36	1			12

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	4308	2			N	-0-					29
10	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2			N	-0-					29
11	4350	X	4244	-0-	-106	-0-	4244	2			N	-0-					29
12	4464	X	4271	-0-	-193	-0-	4271	2			N	-0-					29
01	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2			N	-0-					29
02	4176	X	3523	-0-	-653	-0-	3523	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	135	-0-	-184	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

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
09	1380	X	958	-0-	-422	-0-	958	3			N	-0-					153
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					153
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					153
12	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					153
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					153
02	1392	X	1341	-0-	-51	-0-	1341	3			N	-0-					153

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	#	500	-0-	-340	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
11	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	835	R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	899	#	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	841	#	760	-0-	-81	-0-	760	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3060	#	2336	-0-	-724	-0-	2336	2			N	-0-					135
10	3162	#	3017	-0-	-145	-0-	3017	2			N	-0-					135
11	3526	R	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					135
12	3381	R	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					135
01	3172	R	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					135
*02	2990	R	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					135

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2250	#	1490	-0-	-760	-0-	1490	3			N	-0-					139
10	1767	#	1398	-0-	-369	-0-	1398	3			N	-0-					139
11	1710	#	1524	-0-	-186	-0-	1524	3			N	-0-					139
12	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					139
01	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					139
02	1479	#	1380	-0-	-99	-0-	1369	3	11	9	N	10					149

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
02	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
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	753	-0-	-1887	-0-	747	3	6	9	N	5					66
10	3100	N	3786	-0-	686	686	3758	3	28	9	N	25					91
11	3000	N	3096	-0-	96	782	3084	3	12	9	N	11					102
12	3100	N	2599	-0-	-501	281	2590	3	9	9	N	8					110
01	2899	X	2618	-0-	-281	-0-	2590	3	28	9	N	25					135
*02	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2658	3	30	9	N	27					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	3	3	9	N	3					89
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2					91
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	N	3					94
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1026	3	7	9	N	6					100
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1058	3	30	9	N	27					127
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					127

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2388	3	3	9	N	3					26
10	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2499	3	19	9	N	17					43
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2333	3	10	9	N	9					52
12	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	2307	3	10	9	N	9					61
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2651	3	33	9	N	30					91
*02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2267	3	19	9	N	17					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	3			N	-0-					314
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					314
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					314
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-					314
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	807	3	182	9	N	165					479
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1004	3	26	9	N	24	363	1			140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	5052	-0-	2052	2052	4874	3	178	9	N	162	330	1			473
10	2899	N	847	-0-	-2052	-0-	784	3	63	9	N	57	1	8			529
11	3000	N	3026	-0-	26	26	2699	3	327	9	N	297	358	1	1	8	467
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	19	178	1			308
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2353	3	250	9	N	227					535
*02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3234	3	321	9	N	292	360	1			467

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	2517	2	37	9	N	34					162
10	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2420	2	31	9	N	28					190
11	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	2479	2	6	9	N	5					195
12	2635	N	2287	-0-	-348	-0-	2275	2	12	9	N	11					206
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2326	2	48	9	N	44	186	1			64
02	2407	N	2166	-0-	-241	-0-	2163	2	3	9	N	3					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2468	-0-	-412	-0-	2468	2			N	-0-					7
10	2976	X	2221	-0-	-755	-0-	2221	2			N	-0-					7
11	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-					7
12	2945	X	2471	-0-	-474	-0-	2471	2			N	-0-					7
01	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	2375	2			N	-0-					7
02	2378	N	2112	-0-	-266	-0-	2112	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					159
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					159
11	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					159
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			N	-0-					159
01	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			N	-0-					159
*02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					159

FASKEN F WELL #: 6 RRCID -> 216722 COMPL. DATE 06/14/1960 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11345 - 11393

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

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

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

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	44	1	1530	3	Y	71	71	0						9
							78	9												
10	2046	N	1381	-0-	-665	-0-	39	1	1258	3	Y	76	70	0						15
							84	9												
11	1650	N	1505	-0-	-145	-0-	36	1	1362	3	Y	97	92	0						20
							107	9												
12	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	38	1	1434	3	Y	109	109	0						20
							120	9												
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	37	1	1260	3	Y	100	105	0						15
							110	9												
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	35	1	1294	3	Y	112	101	0						26
							123	9												

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	22	1	788	3	Y	71	71	0			9
							78	9									
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	26	1	826	3	Y	76	70	0			15
							84	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	25	1	964	3	Y	97	92	0			20
							107	9									
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	23	1	864	3	Y	109	109	0			20
							120	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	24	1	823	3	Y	100	105	0			15
							110	9									
*02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	23	1	841	3	Y	101	93	0			23
							111	9									

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
TURNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018

09	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3864	3	151	9	N	137	174	1			167
10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4071	3	146	9	N	133	174	1			126
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4002	3	125	9	N	114					240
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4010	3	125	9	N	114	175	1			179
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4019	3	147	9	N	134	185	1			128
*02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3699	3	131	9	N	119					247

WTG EXPLORATION 945220
MCALISTER, O. H. -C- WELL #: 1 RRCID -> 019593 COMPL. DATE 04/21/1960 TOTAL DEPTH 11445 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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

09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4311	3	12	9	N	11					220
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3491	3	12	9	N	11					231
11	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5025	3	24	9	N	22					253
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4884	3	19	9	N	17					270
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4872	3	9	9	N	8					278
*02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4872	3	36	9	N	33	191	1			120

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1305	-0-	-105	-0-	1150	2	155	9	N	141	168	1			310
10	1457	N	516	-0-	-941	-0-	306	2	210	9	N	191	336	1			165
*11	1410	N	826	-0-	-584	-0-	255	3	360	4	N	192	169	1			188
							211	9									
*12	1364	N	457	-0-	-907	-0-	241	3	216	9	N	196	165	1			219
01	527	N	333	-0-	-194	-0-	34	3	299	9	N	272					491
02	783	N	214	-0-	-569	-0-	199	3	15	9	N	14					505

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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					215
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					262
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					312
01	14B2	EXT	88	-0-	88	88	14	2	74	9	N	67					379
02	14B2	EXT	121	-0-	121	209	42	2	79	9	N	72	186	1			265

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	1989	-0-	-471	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
11	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
*02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 074896 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 12480 PERF. N/A

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	10020	X	9035	-0-	-985	-0-	9022	2	13	9	N	12					93
10	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	12094	2			N	-0-					93
11	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					93
12	10354	X	9658	-0-	-696	-0-	9658	2			N	-0-					93
01	10354	X	10063	-0-	-291	-0-	10063	2			N	-0-					93
02	10788	X	10258	-0-	-530	-0-	10258	2			N	-0-					93

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	12540	X	12368	-0-	-172	-0-	12368	3			N	-0-					-0-
10	13082	X	12256	-0-	-826	-0-	12256	3			N	-0-					-0-
11	12660	X	12226	-0-	-434	-0-	12226	3			N	-0-					-0-
12	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	13599	3			N	-0-					-0-
01	14151	X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	3			N	-0-					-0-
*02	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	13152	3			N	-0-					-0-

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

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					145
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					146
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					146
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					146
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2					148
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	Y	4					152

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
09	7590	X	6371	-0-	-1219	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	6430	-0-	-1413	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
11	7590	X	6328	-0-	-1262	-0-	6328	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6382	-0-	-407	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6300	-0-	-489	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
02	6148	X	5958	-0-	-190	-0-	5958	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	1873	-0-	-4847	-0-	1873	3			N	-0-					107
10	6944	X	1022	-0-	-5922	-0-	1022	3			N	-0-					107
*11	6720	X	997	-0-	-5723	-0-	997	3			N	-0-					107
12	4371	X	371	-0-	-4000	-0-	371	3			N	-0-					91
01	1922	X	417	-0-	-1505	-0-	417	3			N	-0-					91
02	1798	X	536	-0-	-1262	-0-	536	3			N	-0-					91

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	X	614	-0-	-256	-0-	614	3			N	-0-					226
10	899	X	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					226
11	870	X	494	-0-	-376	-0-	494	3			N	-0-					226
12	837	X	731	-0-	-106	-0-	731	3			N	-0-					226
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					226
*02	715	X	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					226

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1138	-0-	-152	-0-	1138	3			N	-0-					130
10	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-					130
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					130
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					130
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					130
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					130

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
09	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	2171	3			Y	-0-					-0-
10	2356	X	2114	-0-	-242	-0-	2114	3			Y	-0-					-0-
11	2280	X	1917	-0-	-363	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	1644	-0-	-588	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
02	1856	N	1716	-0-	-140	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					86
10	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6933	3	9	9	N	8					94
*11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					94
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	7					91
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3288	3	9	9	N	8					99
*02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	3	2	9	N	2					101

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

09	7320	X	4149	-0-	-3171	-0-	4149	3			N	-0-					23
10	5549	X	4140	-0-	-1409	-0-	4140	3			N	-0-					23
11	5370	X	3975	-0-	-1395	-0-	3975	3			N	-0-					23
12	4433	X	4043	-0-	-390	-0-	4043	3			N	-0-					23
01	4402	X	3192	-0-	-1210	-0-	3192	3			N	-0-					23
02	4002	X	3688	-0-	-314	-0-	3688	3			N	-0-					23

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

09	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	3			N	-0-					215
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	12773	3			N	-0-					215
*11	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	12649	3			N	-0-					215
12	12369	X	10636	-0-	-1733	-0-	10629	3	7	9	N	6					197
01	12369	X	4273	-0-	-8096	-0-	4273	3			N	-0-					197
02	12354	X	3737	-0-	-8617	-0-	3737	3			N	-0-					197

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

09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	889	3	21	9	N	19	227	7			210
10	2077	N	673	-0-	-1404	-0-	673	3			N	-0-	173	1			37
11	3000	N	3786	-0-	786	786	3786	3			N	-0-					37
12	3100	N	3731	-0-	631	1417	3695	3	36	9	N	33					70
01	3100	N	3339	-0-	239	1656	3306	3	33	9	N	30					100
*02	3092		3092	-0-	-0-	1656	3009	3	83	9	N	75					175

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MADERA OPERATING LLC 521122
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	N	371	-0-	-289	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	493	N	430	-0-	-63	-0-	430	2			N	-0-					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					40
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					40
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					40
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					40
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					40
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	2			N	-0-					40

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

09	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					57
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					57
11	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			N	-0-					57
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					57
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					57
02	87	N	47	-0-	-40	-0-	47	2			N	-0-					57

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

09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					35
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					35
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					35
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					35
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					35
02	29	N	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					35

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

09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	584	3	24	9	Y	22	73	1			63
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	775	3	46	9	Y	42	78	1			27
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	744	3	43	9	Y	39					66
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	749	3	43	9	Y	39	63	1			42
01	806	N	722	-0-	-84	-0-	677	3	45	9	Y	41	58	1			25
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	732	3	39	9	Y	35					60

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					195
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					195
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					195
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					195
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					195
02	638	N	551	-0-	-87	-0-	551	3			N	-0-					195

BITTERWEED, S. (CABALLOS) 08472 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH 5 WELL #: 3-T RRCID -> 167275 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5036 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	420	X	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	434	X	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

BLALOCK LAKE,S.(WOLFCAMP) 08739 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7613 JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	48		-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					-0-
10	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360		-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372		-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372		NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2	3	1			2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					3
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7					10
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	Y	7	7	1			10
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	Y	4	13	1			1

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	Y	5	5	1			5
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	Y	5	3	1			7
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4					11
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9					20
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	9	Y	9	8	1			21
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	2	7	9	Y	6	20	1			7

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
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	29	X	7	-0-	-22	-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
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	29	X	14	-0-	-15	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	937	X	937	-0-	-0-	-0-	851	2	86	9	Y	78	95	1			23
10	718	X	718	-0-	-0-	-0-	619	2	99	9	Y	90	97	1			16
11	720	X	720	-0-	-0-	-0-	640	2	80	9	Y	73	80	1			9
12	961	X	283	-0-	-678	-0-	180	2	103	9	Y	94					103
01	961	X	522	-0-	-439	-0-	420	2	102	9	Y	93	175	1			21
02	899	X	612	-0-	-287	-0-	547	2	65	9	Y	59	70	1			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	12	X	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1380	#	1319	-0-	-61	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
10	1426	#	510	-0-	-916	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	1380	#	840	-0-	-540	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	1333	#	927	-0-	-406	-0-	927	3			N	-0-					-0-
01	1364	#	927	-0-	-437	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1276	#	905	-0-	-371	-0-	905	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	493	N	387	-0-	-106	-0-	387	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	#	322	-0-	-158	-0-	52	2	270	9	N	245	171	1			311
10	513	R	513	-0-	-0-	-0-	296	2	217	9	N	197	169	1			339
11	374	R	374	-0-	-0-	-0-	262	2	112	9	N	102	170	1			271
12	476	R	476	-0-	-0-	-0-	379	2	97	9	N	88	175	1			184
01	527	#	424	-0-	-103	-0-	193	2	231	9	N	210	175	1			219
02	493	#	287	-0-	-206	-0-	79	2	208	9	N	189	175	1			233

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	11075	-0-	8075	11561	11075	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	8364	-0-	5264	16825	8364	3			Y	-0-					-0-
11	24575	X	7750	-0-	-16825	-0-	7750	3			Y	-0-					-0-
12	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	3			Y	-0-					-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
02	10701	X	6935	-0-	-3766	-0-	6926	3	9	9	Y	8					8

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

09	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					43
10	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					43
11	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					43
12	1240	X	886	-0-	-354	-0-	886	3			N	-0-					43
01	1240	X	459	-0-	-781	-0-	459	3			N	-0-					43
02	1160	X	530	-0-	-630	-0-	530	3			N	-0-					43

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

09	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	868	N	784	-0-	-84	-0-	784	2			N	-0-					-0-
01	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	783	N	755	-0-	-28	-0-	755	2			N	-0-					-0-

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

09	6000	X	5078	-0-	-922	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5602	-0-	-598	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
12	5301	X	5023	-0-	-278	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	5019	-0-	-592	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
02	4814	X	349	-0-	-4465	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

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

09	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10626	2	11	9	Y	10					101
10	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11579	2	30	9	Y	27	44	1			84
11	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	10759	2	9	9	Y	8					92
12	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9885	2	4	9	Y	4	44	1			52
01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9839	2	9	9	Y	8					60
02	10788	X	668	-0-	-10120	-0-	653	2	15	9	Y	14					74

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	1587	3	17	9	Y	15	19	0			7
10	2046	N	1541	-0-	-505	-0-	1541	3			Y	-0-	7	0			-0-
11	1740	N	1088	-0-	-652	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	1111	3	8	9	Y	7	3	0			4
01	1550	N	773	-0-	-777	-0-	738	3	35	9	Y	32	23	0			13
02	1044	N	850	-0-	-194	-0-	802	3	48	9	Y	44	26	0			31

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

09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1290	-0-	-322	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1136	-0-	-343	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	26809	X	26809	-0-	-0-	-0-	26788	3	21	9	Y	19	24	0			9
10	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	26577	3	6	9	Y	5	13	0			1
11	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	25973	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	24614	X	18834	-0-	-5780	-0-	18833	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	24614	X	18271	-0-	-6343	-0-	18268	3	3	9	Y	3	2	0			1
02	24302	X	19223	-0-	-5079	-0-	19209	3	14	9	Y	13	5	0			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11453	3	36	9	Y	33	50	0			15
10	11780	X	11257	-0-	-523	-0-	11229	3	28	9	Y	25	35	0			5
11	11400	X	10583	-0-	-817	-0-	10541	3	42	9	Y	38	25	0			18
12	11780	X	10552	-0-	-1228	-0-	10542	3	1	4	Y	8	23	0			3
							9	9									
01	11780	X	1111	-0-	-10669	-0-	1111	3			Y	-0-	3	0			-0-
*02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25140	X	7715	-0-	-17425	-0-	7697	2	18	9	Y	16	103	1			35
10	25978	X	910	-0-	-25068	-0-	910	2			Y	-0-					35
11	25140	X	4	-0-	-25136	-0-	4	2			Y	-0-					35
12	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	2					37
01	16585	X	4082	-0-	-12503	-0-	4061	2	21	9	Y	19					56
02	7453	X	5282	-0-	-2171	-0-	5254	2	28	9	Y	25					81

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					7
10	T. A.		69	-0-	69	246	69	2			Y	-0-					7
11	304	X	58	-0-	-246	-0-	58	2			Y	-0-					6
12	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					6
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					6
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			Y	-0-					1
10	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			Y	-0-					-0-
11	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			Y	-0-					-0-
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			Y	-0-					-0-
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			Y	-0-					-0-
02	8236	X	528	-0-	-7708	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	3			Y	-0-					285
10	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13706	3			Y	-0-					285
11	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	3			Y	-0-					285
12	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	3			Y	-0-					285
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3			Y	-0-					285
*02	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	3			Y	-0-					285

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27120	X	20039	-0-	-7081	-0-	19834	3	205	9	Y	186	144	0			86
10	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30039	3	105	9	Y	95	164	0			17
11	27120	X	26933	-0-	-187	-0-	26912	3	21	9	Y	19	29	0			7
12	28024	X	26056	-0-	-1968	-0-	25937	3	2	4	Y	106	57	0			56
							117	9									
01	28024	X	23445	-0-	-4579	-0-	23373	3	72	9	Y	65	95	0			26
02	28130	X	9048	-0-	-19082	-0-	9038	3	10	9	Y	9	29	0			6

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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12194	3	32	9	Y	29					58
10	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	15878	3	26	9	Y	24	55	1			27
11	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	22490	3	43	9	Y	39	48	1			18
12	26384	X	26384	-0-	-0-	-0-	26344	3	40	9	Y	36	46	1			8
01	27766	X	27766	-0-	-0-	-0-	27722	3	44	9	Y	40					48
*02	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	29766	3	41	9	Y	37	48	1			37

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	6300	X	4724	-0-	-1576	-0-	4724	2			N	-0-					105
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					105
11	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					105
12	6138	X	5991	-0-	-147	-0-	5991	2			N	-0-					105
01	6727	X	4706	-0-	-2021	-0-	4706	2			N	-0-					105
02	6235	X	6122	-0-	-113	-0-	6034	2	88	9	N	80					185

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

09	3390	X	2742	-0-	-648	-0-	2742	3			N	-0-					36
10	3038	X	2117	-0-	-921	-0-	2117	3			N	-0-					36
11	2940	X	2365	-0-	-575	-0-	2365	3			N	-0-					36
12	2821	X	1584	-0-	-1237	-0-	1584	3			N	-0-					36
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					36
02	DLQ	G-10	1350	-0-	1350	1350	1350	3			N	-0-					36

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

09	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14686	3	55	9	N	50					129
10	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14888	3	50	9	N	45					174
11	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	14365	3	83	9	N	75	184	0			65
12	14911	X	11245	-0-	-3666	-0-	11239	3	6	9	N	5					70
01	14911	X	10222	-0-	-4689	-0-	10221	3	1	9	N	1					71
02	14239	X	10436	-0-	-3803	-0-	10435	3	1	9	N	1					72

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

09	6630	X	6337	-0-	-293	-0-	6304	2	33	9	Y	30					321
10	6851	X	6133	-0-	-718	-0-	6037	2	96	9	Y	87	141	1			267
11	6630	X	6514	-0-	-116	-0-	6484	2	30	9	Y	27					294
12	6634	X	4734	-0-	-1900	-0-	4719	2	15	9	Y	14	142	1			166
01	6634	X	3929	-0-	-2705	-0-	3903	2	26	9	Y	24					190
02	3451	X	416	-0-	-3035	-0-	366	2	50	9	Y	45					235

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

09	6540	X	4913	-0-	-1627	-0-	4905	3	8	9	Y	7	13	0			3
10	6758	X	6625	-0-	-133	-0-	6624	3	1	9	Y	1	4	0			-0-
11	6540	X	5833	-0-	-707	-0-	5833	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5951	-0-	-466	-0-	5951	3			Y	-0-					-0-
01	6634	X	4782	-0-	-1852	-0-	4760	3	22	9	Y	20	12	0			8
02	6061	X	4436	-0-	-1625	-0-	4436	3			Y	-0-	8	0			-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 2 RRCID -> 048513 COMPL. DATE 06/14/1970 TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	532	-0-	-98	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	42	-0-	-567	-0-	42	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																	
09	26714	X	26714	-0-	-0-	-0-	26549	2	165	9	N	150	182	1			179
10	22134	X	22056	-0-	-78	-0-	21843	2	213	9	N	194	182	1			191
11	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	25167	2	293	9	N	266	186	1			271
12	26226	X	20577	-0-	-5649	-0-	20361	2	216	9	N	196	371	1			96
01	26226	X	13750	-0-	-12476	-0-	13615	2	135	9	N	123					219
02	25810	X	1285	-0-	-24525	-0-	1083	2	202	9	N	184	191	1			212
WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A																	
09	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8118	3	13	9	Y	12	16	0			5
10	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8119	3	35	9	Y	32	31	0			6
11	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7600	3	11	9	Y	10	12	0			4
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			Y	-0-	4	0			-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	3			Y	-0-					-0-
02	7859	X	7167	-0-	-692	-0-	7167	3			Y	-0-					-0-
PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 2 RRCID -> 048935 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611																	
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
10	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	2744	-0-	-418	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2529	-0-	-633	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
02	3074	X	182	-0-	-2892	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A																	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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																	
09	20730	X	18035	-0-	-2695	-0-	18014	3	21	9	Y	19	26	0			9
10	21421	X	15325	-0-	-6096	-0-	15295	3	30	9	Y	27	31	0			5
11	20730	X	10896	-0-	-9834	-0-	10849	3	47	9	Y	43	28	0			20
12	18631	X	7023	-0-	-11608	-0-	6975	3	1	4	Y	43	41	0			22
							47	9									
01	18631	X	11626	-0-	-7005	-0-	11591	3	35	9	Y	32	41	0			13
02	T. A.		12580	-0-	12580	12580	12524	3	56	9	Y	51	28	0			36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16140	X	186	-0-	-15954	-0-	186	2			Y	-0-	78	1			26
10	19127	X	-0-	-0-	-19127	-0-					Y	-0-					26
11	18510	X	791	-0-	-17719	-0-	791	2			Y	-0-					26
12	19127	X	902	-0-	-18225	-0-	900	2	2	9	Y	2					28
01	8091	X	912	-0-	-7179	-0-	895	2	17	9	Y	15					43
*02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			Y	-0-					43

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

09	285	X	61	-0-	-224	-0-	61	2			Y	-0-					302
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					302
11	3000	N	3107	-0-	107	107	3106	2	1	9	Y	1					205
12	2932	N	2825	-0-	-107	-0-	2818	2	7	9	Y	6					211
01	3100	N	3129	-0-	29	29	3122	2	7	9	Y	6					217
02	3016	X	2774	-0-	-242	-0-	2765	2	9	9	Y	8					225

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

09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					96
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					96
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					96
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					96
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					96
02	1363	N	1312	-0-	-51	-0-	1312	2			N	-0-					96

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

09	5880	X	5459	-0-	-421	-0-	560	1	4174	3	N	40					96
							681	4	44	9							
10	6169	X	3639	-0-	-2530	-0-	260	1	2015	3	N	-0-					96
							1364	4									
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	440	1	4766	3	N	75					171
							1255	4	83	9							
12	6169	X	5527	-0-	-642	-0-	560	1	4920	3	N	43					214
							47	9									
01	5642	X	5076	-0-	-566	-0-	560	1	4502	3	N	13					227
							14	9									
02	6322	X	5899	-0-	-423	-0-	560	1	5269	3	N	64	190	1			101
							70	9									

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

09	1620	N	1217	-0-	-403	-0-	1217	3			Y	-0-					33
10	1953	N	1631	-0-	-322	-0-	1631	3			Y	-0-					33
11	990	N	236	-0-	-754	-0-	236	3			Y	-0-					33
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					33
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					33
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					33

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

09	3990	X	3414	-0-	-576	-0-	3383	3	31	9	Y	28					47
10	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5029	3	26	9	Y	24	44	1			27
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4606	3	43	9	Y	39	48	1			18
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4918	3	40	9	Y	36	46	1			8
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4950	3	44	9	Y	40					48
02	4727	X	4382	-0-	-345	-0-	4341	3	41	9	Y	37	48	1			37

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
09	4440	X	2214	-0-	-2226	-0-	2183	3	31	9	Y	28					47
10	4588	X	1674	-0-	-2914	-0-	1648	3	26	9	Y	24	44	1			27
11	4440	X	1570	-0-	-2870	-0-	1527	3	43	9	Y	39	48	1			18
12	4588	X	1547	-0-	-3041	-0-	1507	3	40	9	Y	36	46	1			8
01	4588	X	1565	-0-	-3023	-0-	1521	3	44	9	Y	40					48
*02	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1720	3	50	9	Y	45	48	1			45

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

09	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			Y	-0-					25
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			Y	-0-					25
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			Y	-0-					25
12	3782	X	1893	-0-	-1889	-0-	1893	3			Y	-0-					25
01	3782	X	979	-0-	-2803	-0-	979	3			Y	-0-					25
02	5742	X	734	-0-	-5008	-0-	734	3			Y	-0-					25

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

09	4980	X	3914	-0-	-1066	-0-	3883	3	31	9	Y	28					47
10	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14385	3	26	9	Y	24	44	1			27
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4942	3	43	9	Y	39	48	1			18
12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8212	3	40	9	Y	36	46	1			8
01	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8021	3	44	9	Y	40					48
*02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6352	3	41	9	Y	37	48	1			37

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

09	13984	X	13984	-0-	-0-	-0-	13955	2	29	9	N	26	186	1			102
10	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13911	2	66	9	N	60					162
11	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	12300	2	64	9	N	58					220
12	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13679	2	85	9	N	77	186	1			111
01	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10679	2	61	9	N	55					166
02	6148	X	NO RPT	-0-	-6148	-0-					N	NO RPT					166

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

09	6960	X	5367	-0-	-1593	-0-	5354	3	13	9	N	12	157	1			42
10	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	10974	3	97	9	N	88					130
11	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	9165	3	37	9	N	34					164
12	7192	X	6803	-0-	-389	-0-	6797	3	6	9	N	5					169
01	7192	X	6578	-0-	-614	-0-	6578	3			N	-0-					169
*02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	3			N	-0-					169

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

09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	145	N	65	-0-	-80	-0-	65	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

09	1740	N	973	-0-	-767	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
10	1426	N	993	-0-	-433	-0-	989	3	4	9	Y	4	3	0			1
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	922	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	864	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-
*02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	995	3	46	9	Y	42	12	0			30

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

09	900	N	568	-0-	-332	-0-	568	3			Y	-0-					16
10	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	1074	3			Y	-0-					16
*11	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	3			Y	-0-					16
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					14
01	1085	N	850	-0-	-235	-0-	850	3			Y	-0-					14
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					14

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

09	5070	X	4246	-0-	-824	-0-	4220	3	26	9	Y	24	33	0			11
10	5239	X	4310	-0-	-929	-0-	3995	3	315	9	Y	286	239	0			58
11	5070	X	3544	-0-	-1526	-0-	3409	3	135	9	Y	123	128	0			53
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5135	3	25	9	Y	23	68	0			8
01	4495	X	4440	-0-	-55	-0-	4440	3			Y	-0-	8	0			-0-
02	4118	X	3476	-0-	-642	-0-	3450	3	26	9	Y	24	7	0			17

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

09	28650	X	24902	-0-	-3748	-0-	24847	3	55	9	Y	50	86	0			23
10	33802	X	33802	-0-	-0-	-0-	33696	3	106	9	Y	96	100	0			19
11	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	30309	3	211	9	Y	192	121	0			90
12	29605	X	29374	-0-	-231	-0-	29121	3	2	4	Y	228	202	0			116
							251	9									
01	29605	X	26307	-0-	-3298	-0-	26133	3	1	4	Y	157	209	0			64
							173	9									
02	31610	X	23692	-0-	-7918	-0-	23466	3	226	9	Y	205	124	0			145

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

09	19650	X	16146	-0-	-3504	-0-	16131	3	15	9	Y	14	20	0			6
10	20305	X	14812	-0-	-5493	-0-	14764	3	48	9	Y	44	41	0			9
11	19650	X	14524	-0-	-5126	-0-	14397	3	127	9	Y	115	70	0			54
12	18972	X	13227	-0-	-5745	-0-	13115	3	1	4	Y	101	105	0			50
							111	9									
01	16678	X	14864	-0-	-1814	-0-	14772	3	92	9	Y	84	100	0			34
02	15602	X	12939	-0-	-2663	-0-	12875	3	64	9	Y	58	51	0			41

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

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

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
09	16530	X	16211	-0-	-319	-0-	16182	3	29	9	Y	26	23	0			12
10	17081	X	16832	-0-	-249	-0-	16799	3	33	9	Y	30	36	0			6
11	16530	X	15482	-0-	-1048	-0-	15447	3	35	9	Y	32	23	0			15
12	17081	X	16968	-0-	-113	-0-	16931	3	1	4	Y	33	31	0			17
							36	9									
01	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	17631	3	8	9	Y	7	21	0			3
02	15747	X	15112	-0-	-635	-0-	15086	3	26	9	Y	24	10	0			17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16470	X	15961	-0-	-509	-0-	15918	3	43	9	Y	39	32	0			18
10	17019	X	8553	-0-	-8466	-0-	8503	3	50	9	Y	45	54	0			9
11	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	16883	3	31	9	Y	28	24	0			13
12	16492	X	15	-0-	-16477	-0-	1	4	14	9	Y	13	20	0			6
01	16492	X	6310	-0-	-10182	-0-	6304	3	6	9	Y	5	9	0			2
02	16356	X	4197	-0-	-12159	-0-	4197	3			Y	-0-	2	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	9684	3	10	9	Y	9	10	0			4
10	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			Y	-0-	4	0			-0-
11	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8285	3	32	9	Y	29	15	0			14
12	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6761	3	1	4	Y	32	30	0			16
							35	9									
01	5952	X	2723	-0-	-3229	-0-	2723	3			Y	-0-	16	0			-0-
02	9367	X	1533	-0-	-7834	-0-	1525	3	8	9	Y	7	2	0			5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14160	X	12761	-0-	-1399	-0-	12744	3	17	9	Y	15	13	0			7
10	14632	X	12736	-0-	-1896	-0-	12730	3	6	9	Y	5	11	0			1
11	14160	X	12231	-0-	-1929	-0-	12187	3	44	9	Y	40	22	0			19
12	13175	X	12017	-0-	-1158	-0-	11983	3	1	4	Y	30	35	0			14
							33	9									
01	13175	X	12157	-0-	-1018	-0-	12140	3	17	9	Y	15	23	0			6
02	12180	X	11497	-0-	-683	-0-	11497	3			Y	-0-	6	0			-0-

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
09	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9862	3	9	9	Y	8	14	0			4
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8396	3			Y	-0-	4	0			-0-
11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			Y	-0-					-0-
12	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	3			Y	-0-					-0-
01	7781	X	5124	-0-	-2657	-0-	4994	3	130	9	Y	118	70	0			48
*02	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8652	3	11	9	Y	10	51	0			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12870	X	11243	-0-	-1627	-0-	11232	3	11	9	Y	10	13	0			5
10	13299	X	10708	-0-	-2591	-0-	10693	3	15	9	Y	14	16	0			3
11	12870	X	11140	-0-	-1730	-0-	11123	3	17	9	Y	15	11	0			7
12	11625	X	10648	-0-	-977	-0-	10631	3	17	9	Y	15	14	0			8
01	11625	X	11437	-0-	-188	-0-	11416	3	21	9	Y	19	19	0			8
*02	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9797	3	18	9	Y	16	12	0			12

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	5130	X	4746	-0-	-384	-0-	4729	3	17	9	N	15					172
10	5301	X	4742	-0-	-559	-0-	4719	3	23	9	N	21					193
11	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	4690	3	21	9	N	19					212
12	5022	X	3180	-0-	-1842	-0-	3167	3	13	9	N	12					224
01	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5385	3	25	9	N	23					247
*02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4917	3	28	9	N	25					272

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

09	16470	X	14591	-0-	-1879	-0-	14468	3	123	9	Y	112	125	0			52
10	17019	X	14218	-0-	-2801	-0-	14094	3	124	9	Y	113	143	0			22
11	16470	X	13280	-0-	-3190	-0-	13225	3	55	9	Y	50	50	0			22
12	15903	X	12671	-0-	-3232	-0-	12624	3	1	4	Y	42	43	0			21
							46	9									
01	15066	X	14578	-0-	-488	-0-	14409	3	169	9	Y	154	112	0			63
02	14094	X	12456	-0-	-1638	-0-	12447	3	9	9	Y	8	65	0			6

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

09	13980	X	7018	-0-	-6962	-0-	7015	3	3	9	Y	3	4	0			1
10	14446	X	7345	-0-	-7101	-0-	7344	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
11	13980	X	6789	-0-	-7191	-0-	6789	3			Y	-0-					-0-
12	8339	X	1797	-0-	-6542	-0-	1796	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15000	3	121	9	Y	110	65	0			45
*02	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12730	3	31	9	Y	28	53	0			20

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

09	18630	X	14982	-0-	-3648	-0-	14970	3	12	9	Y	11	15	0			5
10	19251	X	16216	-0-	-3035	-0-	16176	3	40	9	Y	36	34	0			7
11	18630	X	14497	-0-	-4133	-0-	14328	3	169	9	Y	154	88	0			73
12	18817	X	14650	-0-	-4167	-0-	14509	3	1	4	Y	127	137	0			63
							140	9									
01	16213	X	14966	-0-	-1247	-0-	14955	3	11	9	Y	10	69	0			4
02	15167	X	12839	-0-	-2328	-0-	12828	3	11	9	Y	10	7	0			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	816	-0-	-1854	-0-	799	3	17	9	Y	15	14	0			7
10	2759	X	1782	-0-	-977	-0-	1759	3	23	9	Y	21	24	0			4
11	2670	X	1956	-0-	-714	-0-	1911	3	45	9	Y	41	26	0			19
12	2759	X	708	-0-	-2051	-0-	655	3	53	9	Y	48	43	0			24
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3042	3	41	9	Y	37	46	0			15
*02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2891	3	41	9	Y	37	26	0			26

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

09	14940	X	9574	-0-	-5366	-0-	9550	3	24	9	Y	22	21	0			10
10	15438	X	8845	-0-	-6593	-0-	8824	3	21	9	Y	19	25	0			4
11	14940	X	8365	-0-	-6575	-0-	8359	3	6	9	Y	5	7	0			2
12	11470	X	7769	-0-	-3701	-0-	7759	3	10	9	Y	9	7	0			4
01	10633	X	7902	-0-	-2731	-0-	7902	3			Y	-0-	4	0			-0-
*02	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	3			Y	-0-					-0-

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

09	15900	X	13190	-0-	-2710	-0-	13184	3	6	9	Y	5	3	0			2
10	16430	X	12480	-0-	-3950	-0-	12455	3	25	9	Y	23	20	0			5
11	15900	X	12598	-0-	-3302	-0-	12556	3	42	9	Y	38	25	0			18
12	14787	X	12720	-0-	-2067	-0-	12687	3	1	4	Y	29	33	0			14
							32	9									
01	13640	X	10897	-0-	-2743	-0-	10879	3	18	9	Y	16	23	0			7
02	12760	X	10629	-0-	-2131	-0-	10597	3	32	9	Y	29	15	0			21

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

09	22500	X	22394	-0-	-106	-0-	22386	3	8	9	Y	7	11	0			3
10	23250	X	22629	-0-	-621	-0-	22618	3	11	9	Y	10	11	0			2
11	22500	X	21760	-0-	-740	-0-	21743	3	17	9	Y	15	10	0			7
12	23250	X	21675	-0-	-1575	-0-	21660	3	1	4	Y	13	14	0			6
							14	9									
01	23126	X	22531	-0-	-595	-0-	22517	3	14	9	Y	13	14	0			5
02	20329	X	18207	-0-	-2122	-0-	18185	3	22	9	Y	20	11	0			14

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

09	16620	X	13710	-0-	-2910	-0-	13704	3	6	9	Y	5	10	0			2
10	17174	X	13992	-0-	-3182	-0-	13988	3	4	9	Y	4	5	0			1
11	16620	X	13782	-0-	-2838	-0-	13742	3	40	9	Y	36	20	0			17
12	15717	X	13489	-0-	-2228	-0-	13433	3	56	9	Y	51	42	0			26
01	14229	X	11580	-0-	-2649	-0-	11570	3	10	9	Y	9	31	0			4
*02	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12386	3	11	9	Y	10	7	0			7

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

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

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

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

09	20880 X	19026	-0-	-1854	-0-	19000	2	26	9	Y	24					163
10	21576 X	19071	-0-	-2505	-0-	19032	2	39	9	Y	35					198
11	20880 X	17932	-0-	-2948	-0-	17873	2	59	9	Y	54					252
12	20522 X	17971	-0-	-2551	-0-	17919	2	52	9	Y	47	180	1			119
01	19871 X	-0-	-0-	-19871	-0-					Y	73					192
02	17864 X	16220	-0-	-1644	-0-	16183	2	37	9	Y	34					226

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

09	1410 #	1055	-0-	-355	-0-	985	2	70	9	N	64	53	1			17
10	1457 #	1093	-0-	-364	-0-	1035	2	58	9	N	53	61	1			9
11	1140 #	933	-0-	-207	-0-	826	2	107	9	N	97	83	1			23
12	1116 #	884	-0-	-232	-0-	756	2	128	9	N	116	103	1			36
01	1116 #	906	-0-	-210	-0-	812	2	94	9	N	85	100	1			21
02	1015 #	666	-0-	-349	-0-	592	2	74	9	N	67	68	1			20

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

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

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 417 RRCID -> 034093 COMPL. DATE 04/29/1964 TOTAL DEPTH 6333 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	2			N	-0-					-0-
10	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	837	N	525	-0-	-312	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	806	N	585	-0-	-221	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	3000	N	3155	-0-	155	1371	3155	2			N	-0-					-0-
10	4086	X	2715	-0-	-1371	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
11	2520	X	2367	-0-	-153	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	2284	2	20	9	N	18	16	1			2
01	2604	X	2106	-0-	-498	-0-	2087	2	19	9	N	17	18	1			1
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT					1

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. EST. WELL #: 3 RRCID -> 052292 COMPL. DATE 02/09/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

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

09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
10	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
11	2250	X	2099	-0-	-151	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2261	-0-	-64	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
01	2325	X	2234	-0-	-91	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	2175	X	1956	-0-	-219	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	X	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*10	372	X	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*11	360	X	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	372	X	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	319	X	211	-0-	-108	-0-	211	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4847	R	4847	-0-	-0-	-0-	4782	3	65	9	Y	59	61	0			3
10	5301	#	2612	-0-	-2689	-0-	2609	3	3	9	Y	3	6	0			-0-
11	5130	#	3534	-0-	-1596	-0-	3526	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	5549	#	5341	-0-	-208	-0-	5330	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
01	5549	#	5163	-0-	-386	-0-	5154	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
02	4698	#	3702	-0-	-996	-0-	3698	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	414	3	207	9	Y	188	173	0			15
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	419	3	223	9	Y	203	198	0			20

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
09	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4596	-0-	1596	1596	4273	3	323	9	Y	294	249	0			45
12	3100	N	5075	-0-	1975	3571	4706	3	369	9	Y	335	331	0			49
01	3100	N	4745	-0-	1645	5216	4389	3	356	9	Y	324	347	0			26
*02	8630	X	3414	-0-	-5216	-0-	3113	3	301	9	Y	274	273	0			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	448	3	95	9	N	86	92	0			6
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	435	3	105	9	N	95	90	0			11
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	427	3	97	9	N	88	85	0			14
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	489	3	110	9	N	100	99	0			15
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	576	3	80	9	N	73	82	0			6
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	527	3	62	9	N	56	56	0			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24840	X	24391	-0-	-449	-0-	24391	3			Y	-0-					-0-
10	25668	X	23106	-0-	-2562	-0-	22702	3	404	9	Y	367	352	0			15
11	22933	X	22933	-0-	-0-	-0-	22561	3	372	9	Y	338	346	0			7
12	25234	X	23577	-0-	-1657	-0-	23481	3	96	9	Y	87	91	0			3
01	25234	X	23117	-0-	-2117	-0-	22939	3	178	9	Y	162	160	0			5
*02	33534	X	33534	-0-	-0-	-0-	33528	3	6	9	Y	5	10	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12510	X	11777	-0-	-733	-0-	11736	3	41	9	Y	37	37	0			2
10	12831	X	10168	-0-	-2663	-0-	10126	3	42	9	Y	38	38	0			2
11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9825	3	53	9	Y	48	49	0			1
12	12090	X	10536	-0-	-1554	-0-	10471	3	65	9	Y	59	58	0			2
01	12090	X	10554	-0-	-1536	-0-	10481	3	73	9	Y	66	66	0			2
02	11310	X	9799	-0-	-1511	-0-	9747	3	52	9	Y	47	47	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7860	X	7612	-0-	-248	-0-	7591	3	21	9	Y	19	19	0			1
10	8153	X	7236	-0-	-917	-0-	7213	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7025	3	24	9	Y	22	23	0			-0-
12	7843	X	6245	-0-	-1598	-0-	6223	3	22	9	Y	20	19	0			1
01	7843	X	6907	-0-	-936	-0-	6885	3	22	9	Y	20	20	0			1
02	7337	X	6632	-0-	-705	-0-	6604	3	28	9	Y	25	25	0			1

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 8 RRCID -> 218737 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21525	X	21525	-0-	-0-	-0-	21492	3	33	9	Y	30	29	0			1
10	21297	X	20602	-0-	-695	-0-	20585	3	17	9	Y	15	15	0			1
11	20531	X	20531	-0-	-0-	-0-	20521	3	10	9	Y	9	10	0			-0-
12	22258	X	21911	-0-	-347	-0-	21907	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	22258	X	21552	-0-	-706	-0-	21549	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*02	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	20754	3	723	9	Y	657	634	0			23

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

09	9810	X	9568	-0-	-242	-0-	9559	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
10	10137	X	8919	-0-	-1218	-0-	8905	3	14	9	Y	13	12	0			1
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8947	3	22	9	Y	20	21	0			-0-
12	9734	X	9445	-0-	-289	-0-	9421	3	24	9	Y	22	21	0			1
01	9734	X	8402	-0-	-1332	-0-	8391	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
02	9106	X	7951	-0-	-1155	-0-	7927	3	24	9	Y	22	21	0			1

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

09	16020	X	14492	-0-	-1528	-0-	14404	3	88	9	Y	80	80	0			4
10	16554	X	14774	-0-	-1780	-0-	14661	3	113	9	Y	103	103	0			4
11	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15405	3	124	9	Y	113	115	0			2
12	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15478	3	116	9	Y	105	104	0			3
01	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15147	3	101	9	Y	92	92	0			3
*02	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	13941	3	62	9	Y	56	57	0			2

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

09	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	24500	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
10	23396	X	23396	-0-	-0-	-0-	23388	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	23654	X	23654	-0-	-0-	-0-	23643	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
12	25327	X	25103	-0-	-224	-0-	25082	3	21	9	Y	19	18	0			1
01	25327	X	25294	-0-	-33	-0-	25274	3	20	9	Y	18	18	0			1
02	23693	X	23547	-0-	-146	-0-	23547	3			Y	-0-	1	0			-0-

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

09	6240	X	5871	-0-	-369	-0-	5868	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	6448	X	5519	-0-	-929	-0-	5511	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5579	3	29	9	Y	26	25	0			1
12	5952	X	5759	-0-	-193	-0-	5737	3	22	9	Y	20	20	0			1
01	5952	X	5441	-0-	-511	-0-	5432	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
02	5568	X	4912	-0-	-656	-0-	4904	3	8	9	Y	7	7	0			-0-

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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5336	X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					-0-
11	21450	X	NO RPT	-0-	-21450	-0-					N	NO RPT					-0-
12	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					-0-
01	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					-0-
02	20735	X	NO RPT	-0-	-20735	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
01	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2407	X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4234	X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
01	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
02	7482	X	NO RPT	-0-	-7482	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4147	X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					N	NO RPT					-0-
11	29820	X	NO RPT	-0-	-29820	-0-					N	NO RPT					-0-
12	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					N	NO RPT					-0-
01	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28826	X	NO RPT	-0-	-28826	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					-0-
11	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					N	NO RPT					-0-
12	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					-0-
01	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					-0-
02	19894	X	NO RPT	-0-	-19894	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
11	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1247	X	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-
11	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-
01	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					-0-
02	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-
01	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-
02	8555	X	NO RPT	-0-	-8555	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-
01	12338	X	NO RPT	-0-	-12338	-0-					N	NO RPT					-0-
02	11542	X	NO RPT	-0-	-11542	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					-0-
01	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14645	X	NO RPT	-0-	-14645	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-
01	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3306	X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	57	-0-	-1	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	6	0			1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	N	7	6	0			1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	N	2	3	0			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	N	3	3	0			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	33	3	10	9	N	9	8	0			1
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	3	26	9	N	24	23	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	3	13	9	Y	12	12	0			1
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	145	3	13	9	Y	12	12	0			1
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	142	3	14	9	Y	13	12	0			2
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	162	3	15	9	Y	14	14	0			2
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1	3	0			-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	30	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7	6	0			1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	26	3	3	9	Y	3	3	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
09	960	N	60	-0-	-900	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	260	-0-	-763	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

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

09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	87	N	29	-0-	-58	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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

09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

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

09	570	X	391	-0-	-179	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	697	X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	600	X	227	-0-	-373	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	638	X	299	-0-	-339	-0-	299	2			N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

09	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	330	X	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	372	X	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	372	X	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	348	X	190	-0-	-158	-0-	190	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
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	522	N	494	-0-	-28	-0-	494	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	660	N	198	-0-	-462	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					29
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					29
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					29
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					29
*01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					29
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					6
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					6
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					6
*12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-	6	0			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	667	N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	201	X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		241	-0-	241	483	241	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	483					Y	-0-					-0-
*02	483	X	-0-	-0-	-483	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					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
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					23
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					23
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					23
*12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					23
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					23
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	83	X	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-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
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	522	N	-0-	-0-	-522	-0-					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
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
02	7424	X	NO RPT	-0-	-7424	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	464	N	-0-	-0-	-464	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2680	R	2680	-0-	-0-	-0-	2673	3	7	9	Y	6	5	0			1
10	3159	R	3159	-0-	-0-	-0-	3150	3	9	9	Y	8	7	0			2
11	3104	R	3104	-0-	-0-	-0-	3097	3	7	9	Y	6	7	0			1
12	2405	R	2405	-0-	-0-	-0-	2403	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
01	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1346	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
10	383	R	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4	9	Y	4	3	0			1
11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	393	3	11	9	Y	10	9	0			2
12	388	R	388	-0-	-0-	-0-	373	3	15	9	Y	14	15	0			1
01	372	#	346	-0-	-26	-0-	333	3	13	9	Y	12	11	0			2
02	377	#	312	-0-	-65	-0-	312	3			Y	-0-	2	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			Y	-0-					-0-
10	1827	R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
11	2028	R	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			Y	-0-					-0-
12	1995	R	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
01	1784	R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
*02	1957	R	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	Y	-0-					-0-
							17	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
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	13	1	84	3	Y	-0-			-0-
							26	4							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-			-0-
							8	4							
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-			-0-
							28	4							
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-			-0-
							25	4							

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

09	210	N	-0-	-0-	-210	-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.		403	-0-	403	403	27	1	350	3	Y	-0-			-0-
							26	4							

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-			-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-			-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			-0-
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-

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

09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			21
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			21
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			21
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-			21
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			21
02	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

09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-			30
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			30
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-			30
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			30
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

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

09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-			-0-
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			Y	-0-			-0-
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-			-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	#	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					58
10	372	#	27	-0-	-345	-0-	27	2			N	-0-					58
11	360	#	42	-0-	-318	-0-	42	2			N	-0-					58
12	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					58
01	310	#	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					58
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					58

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 135426 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11352 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - P&A 08/08/2013

BRADFORD, A. A. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 135427 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11333 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - P&A 08/19/2013

TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4650	X	1617	-0-	-3033	-0-	1617	3			Y	-0-					103
10	4805	X	783	-0-	-4022	-0-	783	3			Y	-0-					103
11	5940	X	116	-0-	-5824	-0-	116	3			Y	-0-					103
12	6138	X	56	-0-	-6082	-0-	56	3			Y	-0-					103
01	3224	X	46	-0-	-3178	-0-	46	3			Y	-0-					103
02	1566	X	24	-0-	-1542	-0-	24	3			Y	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8000	3	11	9	Y	10	4	1			12
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6371	3	15	9	Y	14	15	1			11
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	9765	3	3	9	Y	3	11	1			3
12	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	3			Y	-0-	2	1			1
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	7482	X	6049	-0-	-1433	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		36	-0-	36	36	4	3	32	9	Y	29	5	1			24
11	14B2 EXT		6	-0-	6	42	6	3			Y	-0-	24	1			-0-
12	14B2 EXT		3	-0-	3	45	3	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
*02	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5130	X	5049	-0-	-81	-0-	5037	3	12	9	Y	11	2	1			11
10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			Y	-0-					-0-
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			Y	-0-					-0-
*02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	3			Y	-0-					-0-

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

09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1440	N	191	-0-	-1249	-0-	191	3			Y	-0-					13
10	1488	X	23	-0-	-1465	-0-	23	3			Y	-0-					13
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					13
12	2728	X	31	-0-	-2697	-0-	31	3			Y	-0-					13
01	2449	X	8	-0-	-2441	-0-	8	3			Y	-0-					13
02	174	X	34	-0-	-140	-0-	34	3			Y	-0-					13

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

09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1361	3	2	9	Y	2					49
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	3	1	9	Y	1					50
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	3			Y	-0-					50
12	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	3			Y	-0-	21	1			29
01	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	3			Y	-0-	16	1			13
02	1305	N	1029	-0-	-276	-0-	1029	3			Y	-0-					13

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

09	1740	X	1678	-0-	-62	-0-	1667	3	11	9	Y	10					48
10	1860	N	872	-0-	-988	-0-	872	3			Y	-0-	44	1			4
11	1620	N	5	-0-	-1615	-0-	5	3			Y	-0-	2	1			2
*12	1674	N	142	-0-	-1532	-0-	141	3	1	9	Y	1	2	1			1
01	868	N	80	-0-	-788	-0-	80	3			Y	-0-					1
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

FIRST UNITED METHODIST CHURCH C WELL #: RRCID -> 139956 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					16
10	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	3			Y	-0-					16
11	780	N	207	-0-	-573	-0-	207	3			Y	-0-	9	1			7
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	3	3	9	Y	3					10
01	1147	N	310	-0-	-837	-0-	308	3	2	9	Y	2					12
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					12

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

09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
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-

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

09	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					18
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					18
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					18
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18

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

09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					32
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

09	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			Y	-0-					55
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					55
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					55
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					55
01	1178	N	751	-0-	-427	-0-	751	2			Y	-0-					55
02	986	N	578	-0-	-408	-0-	578	2			Y	-0-					55

MORELAND WELL #: 2 RRCID -> 134809 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11343 - 11357

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					129
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					129
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					129
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					129

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXAS TEN S WELL #: 1 RRCID -> 134835 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

TEXAS TEN C WELL #: 1 RRCID -> 147245 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS TEN C 3 WELL #: 3 RRCID -> 153517 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	744	2	67	9	N	61	67	1			34
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	760	2	72	9	N	65	89	1			10
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	818	2	69	9	N	63	27	1			46
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	836	2	81	9	N	74	86	1			34
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1315	2	64	9	N	58	56	1			36
*02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	954	2	66	9	N	60	57	1			39

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	11					38
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	12	28	1			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					42
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			13

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

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

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

09	33270	X	31974	-0-	-1296	-0-	31974	2			N	-0-					16
10	34379	X	32793	-0-	-1586	-0-	32793	2			N	-0-					16
11	33270	X	32086	-0-	-1184	-0-	32086	2			N	-0-					16
12	33046	X	28898	-0-	-4148	-0-	28898	2			N	-0-					16
01	33377	X	33377	-0-	-0-	-0-	33377	2			N	-0-					16
02	DLQ G-10		31125	-0-	31125	31125	31125	2			N	-0-					16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 15628

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90	1			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	139	2	15	9	N	14					14
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1320	2	7	9	N	6					20

BRUNSON "15" WELL #: 1 RRCID -> 205363 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 17202 PERF.15693 - 15740

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88					88
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	88	7			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON RANCH (STRAWN) 12646 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 201021 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 16832 PERF.14380 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660		-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682		-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	660		-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682		-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682		109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*02	9110		9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15934 PERF.11762 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	577	2	10	9	Y	9	9	0			1
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1011	2	15	9	Y	14	13	0			2
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1493	2	15	9	Y	14	14	0			2
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	511	2	77	9	Y	70	60	0			12
01	1023	N	216	-0-	-807	-0-	158	2	58	9	Y	53	47	1			18
02	1450	N	162	-0-	-1288	-0-	106	2	56	9	Y	51	63	1			6

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	75	-0-	-525	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	7533	X	5702	-0-	-1831	-0-	5636	3	66	9	Y	60	71	1	27
04	7380	X	6125	-0-	-1255	-0-	5970	3	155	9	Y	141	99	1	69
05	6913	X	6494	-0-	-419	-0-	6355	3	139	9	Y	126	105	1	90
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6277	3	112	9	Y	102	147	1	45
07	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6903	3	106	9	Y	96	91	1	50
08	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6725	3	105	9	Y	95	91	1	54
*09	6390	X	6358	-0-	-32	-0-	6249	3	109	9	Y	99	97	1	56
10	7006	X	5180	-0-	-1826	-0-	5061	3	119	9	Y	108	98	1	66
11	6780	X	3096	-0-	-3684	-0-	3051	3	45	9	Y	41	82	1	25
*12	7006	X	5153	-0-	-1853	-0-	5145	3	8	9	Y	7	30	1	2
*01	6820	X	6066	-0-	-754	-0-	5899	3	167	9	Y	152	97	1	57
02	6177	X	5864	-0-	-313	-0-	5803	3	61	9	Y	55	87	1	25

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*03	806	N	681	-0-	-125	-0-	679	3	2	9	Y	2	2	1	1
04	780	N	465	-0-	-315	-0-	464	3	1	9	Y	1	1	1	1
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	612	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	631	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	682	N	535	-0-	-147	-0-	533	3	2	9	Y	2	2	1	1
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	760	3	4	9	Y	4	3	1	2
10	620	N	470	-0-	-150	-0-	455	3	15	9	Y	14	8	1	8
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5	10	1	3
*12	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			Y	-0-	3	1	-0-
*01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3	9	Y	3	2	1	1
02	696	N	532	-0-	-164	-0-	532	3			Y	-0-	1	1	-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*03	1333	N	927	-0-	-406	-0-	924	3	3	9	Y	3	2	1	1
04	1500	N	934	-0-	-566	-0-	931	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	1736	N	966	-0-	-770	-0-	957	3	9	9	Y	8	8	1	1
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5	5	1	1
07	961	N	493	-0-	-468	-0-	489	3	4	9	Y	4	4	1	1
*08	961	N	670	-0-	-291	-0-	669	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
09	960	N	788	-0-	-172	-0-	786	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	3	3	9	Y	3	2	1	1
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-	1	1	-0-
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1086	3	4	9	Y	4	3	1	1
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1011	3	4	9	Y	4	4	1	1
*02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	775	3	3	9	Y	3	3	1	1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 24H RRCID -> 154101 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11740 - 14245

*09	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					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 #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	642	3	121	9	Y	110	62	1	49
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	Y	2	50	1	1
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	3	1	9	Y	1	1	1	1
06	750	N	529	-0-	-221	-0-	526	3	3	9	Y	3	3	1	1
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	Y	2	2	1	1
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	Y	4	3	1	2
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	485	3	10	9	Y	9	6	1	5
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	778	3	7	9	Y	6	7	1	4
*12	713	N	504	-0-	-209	-0-	498	3	6	9	Y	5	7	1	2
*01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-	2	1	-0-
*02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	816	3	17	9	Y	15	8	1	7

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8029	X	4400	-0-	-3629	-0-	4203	3	197	9	Y	179	100	1	80
04	7800	X	2117	-0-	-5683	-0-	2113	3	4	9	Y	4	82	1	2
05	6107	X	1593	-0-	-4514	-0-	1590	3	3	9	Y	3	3	1	2
06	4260	X	455	-0-	-3805	-0-	453	3	2	9	Y	2	3	1	1
07	4402	X	2322	-0-	-2080	-0-	2319	3	3	9	Y	3	3	1	1
08	4402	X	1769	-0-	-2633	-0-	1767	3	2	9	Y	2	2	1	1
*09	2130	X	1793	-0-	-337	-0-	1789	3	4	9	Y	4	3	1	2
10	2325	X	345	-0-	-1980	-0-	341	3	4	9	Y	4	4	1	2
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6345	3	152	9	Y	138	56	1	84
*12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	139	180	1	43
*01	3100	N	8011	-0-	4911	4911	8005	3	6	9	Y	5	46	1	2
*02	12065	X	7154	-0-	-4911	-0-	7148	3	6	9	Y	5	5	1	2

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	EOM BALANCE
*03	4340	X	3019	-0-	-1321	-0-	2994	3	25	9	Y	23	31	1	7
04	4200	X	2584	-0-	-1616	-0-	2556	3	28	9	Y	25	27	1	5
05	3038	X	2854	-0-	-184	-0-	2852	3	2	9	Y	2	7	1	-0-
06	2940	X	2813	-0-	-127	-0-	2801	3	12	9	Y	11	8	1	3
07	3038	X	2798	-0-	-240	-0-	2791	3	7	9	Y	6	7	1	2
*08	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2662	3	7	9	Y	6	6	1	2
09	2820	X	2369	-0-	-451	-0-	2368	3	1	9	Y	1	3	1	-0-
10	2790	N	2608	-0-	-182	-0-	2602	3	6	9	Y	5	3	1	2
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	2480	3	11	9	Y	10	9	1	3
*12	2449	N	2232	-0-	-217	-0-	2217	3	15	9	Y	14	13	1	4
*01	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	2248	3	4	9	Y	4	7	1	1
02	2407	N	1684	-0-	-723	-0-	1681	3	3	9	Y	3	3	1	1

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	EOM BALANCE
*03	2139	X	545	-0-	-1594	-0-	534	3	11	9	Y	10	9	1	3
04	2070	X	719	-0-	-1351	-0-	712	3	7	9	Y	6	8	1	1
05	3255	X	362	-0-	-2893	-0-	360	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
*08	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			Y	-0-			-0-
09	972	X	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	372	X	297	-0-	-75	-0-	211	3	86	9	Y	78	52	1	26
11	1590	X	549	-0-	-1041	-0-	545	3	4	9	Y	4	29	1	1
*12	1643	X	555	-0-	-1088	-0-	555	3			Y	-0-	1	1	-0-
*01	1643	X	966	-0-	-677	-0-	966	3			Y	-0-			-0-
02	928	X	285	-0-	-643	-0-	285	3			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 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
*03	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	2356	3	45	9	Y	41	24	1			18
04	3000	X	2434	-0-	-566	-0-	2384	3	50	9	Y	45	41	1			22
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2847	3	66	9	Y	60	39	1			43
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2889	3	39	9	Y	35	63	1			15
07	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3020	3	26	9	Y	24	27	1			12
08	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3067	3	59	9	Y	54	36	1			30
*09	2430	X	1404	-0-	-1026	-0-	1357	3	47	9	Y	43	49	1			24
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2817	3	79	9	Y	72	52	1			44
11	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2865	3	2	9	Y	2	45	1			1
*12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3148	3	47	9	Y	43	31	1			13
*01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3345	3	56	9	Y	51	45	1			19
*02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3170	3	29	9	Y	26	33	1			12

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
*03	14B2 EXT		3715	-0-	3715	3817	3596	3	119	9	Y	108	75	1	2	8	31
04	14B2 EXT		2777	-0-	2777	6594	2777	3			Y	-0-	31	1			-0-
05	11449	X	4855	-0-	-6594	-0-	4836	3	19	9	Y	17	13	1	1	8	3
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	8803	3	228	9	Y	207	155	1	3	8	52
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8469	3	136	9	Y	124	133	1			43
*08	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8804	3	132	9	Y	120	121	1			42
09	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	10883	3	178	9	Y	162	161	1			43
10	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11443	3	174	9	Y	158	147	1			54
11	8280	X	7102	-0-	-1178	-0-	6871	3	231	9	Y	210	200	1			64
*12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11441	3	252	9	Y	229	230	1			63
*01	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10471	3	325	9	Y	295	270	1			88
*02	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9340	3	200	9	Y	182	189	1			81

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
*03	8959	X	3597	-0-	-5362	-0-	3595	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	7140	X	3892	-0-	-3248	-0-	3850	3	42	9	Y	38	20	1			19
05	5115	X	3267	-0-	-1848	-0-	3264	3	3	9	Y	3	20	1			2
06	4950	X	3745	-0-	-1205	-0-	3607	3	138	9	Y	125	72	1			55
07	5115	X	3111	-0-	-2004	-0-	3020	3	91	9	Y	83	95	1			43
08	4030	X	2799	-0-	-1231	-0-	2713	3	86	9	Y	78	77	1			44
*09	3900	X	2810	-0-	-1090	-0-	2716	3	94	9	Y	85	81	1			48
10	3875	X	2858	-0-	-1017	-0-	2854	3	4	9	Y	4	50	1			2
11	3750	X	3233	-0-	-517	-0-	3218	3	15	9	Y	14	8	1			8
*12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5574	3	32	9	Y	29	28	1			9
*01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5783	3	6	9	Y	5	12	1			2
*02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5162	3	142	9	Y	129	72	1			59

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
*03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	7977	3	118	9	Y	107	99	1	1	8	31
04	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	7980	3	171	9	Y	155	155	1			31
05	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15792	3	135	9	Y	123	133	1	1	8	20
06	18552	X	18552	-0-	-0-	-0-	18433	3	119	9	Y	108	100	1	1	8	27
07	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17217	3	75	9	Y	68	71	1			24
*08	9145	X	5652	-0-	-3493	-0-	5586	3	66	9	Y	60	63	1			21
09	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	15842	3	79	9	Y	72	74	1			19
10	9145	X	3722	-0-	-5423	-0-	3671	3	51	9	Y	46	49	1			16
11	13380	X	9020	-0-	-4360	-0-	8944	3	76	9	Y	69	64	1			21
*12	13826	X	3448	-0-	-10378	-0-	3448	3			Y	-0-	21	1			-0-
*01	13826	X	8050	-0-	-5776	-0-	8002	3	48	9	Y	44	31	1			13
02	12934	X	4228	-0-	-8706	-0-	4141	3	87	9	Y	79	57	1			35

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*03	11160	X	8454	-0-	-2706	-0-	8414	3	40	9	Y	36	21	1			16
04	10800	X	8139	-0-	-2661	-0-	8055	3	84	9	Y	76	55	1			37
05	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9177	3	52	9	Y	47	50	1			34
06	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8868	3	57	9	Y	52	63	1			23
07	9114	X	9112	-0-	-2	-0-	9059	3	53	9	Y	48	46	1			25
08	9114	X	9058	-0-	-56	-0-	9029	3	29	9	Y	26	36	1			15
*09	8820	X	6786	-0-	-2034	-0-	6777	3	9	9	Y	8	18	1			5
10	9114	X	4514	-0-	-4600	-0-	4496	3	18	9	Y	16	11	1			10
11	8760	X	4289	-0-	-4471	-0-	4282	3	7	9	Y	6	12	1			4
*12	9052	X	4822	-0-	-4230	-0-	4808	3	14	9	Y	13	13	1			4
*01	9052	X	4751	-0-	-4301	-0-	4742	3	9	9	Y	8	9	1			3
02	6554	X	4512	-0-	-2042	-0-	4372	3	140	9	Y	127	72	1			58

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
*03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2735	3	15	9	Y	14	9	1			6
04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2440	3	22	9	Y	20	16	1			10
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2794	3	3	9	Y	3	11	1			2
06	2670	X	2565	-0-	-105	-0-	2562	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	2759	X	2557	-0-	-202	-0-	2551	3	6	9	Y	5	4	1			2
08	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	2558	3	7	9	Y	6	5	1			3
*09	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2517	3	10	9	Y	9	7	1			5
10	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	2421	3	20	9	Y	18	12	1			11
11	2490	N	2367	-0-	-123	-0-	2359	3	8	9	Y	7	14	1			4
*12	2604	N	2177	-0-	-427	-0-	2163	3	14	9	Y	13	13	1			4
*01	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2363	3	35	9	Y	32	24	1			12
*02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2332	3	20	9	Y	18	22	1			8

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	9238	X	5068	-0-	-4170	-0-	4996	3	72	9	Y	65	54	1	1	8	19
04	8970	X	4376	-0-	-4594	-0-	4325	3	51	9	Y	46	56	1			9
05	5518	X	4701	-0-	-817	-0-	4658	3	43	9	Y	39	42	1			6
06	5340	X	4539	-0-	-801	-0-	4477	3	62	9	Y	56	48	1			14
07	5518	X	3553	-0-	-1965	-0-	3516	3	37	9	Y	34	36	1			12
*08	5053	X	4123	-0-	-930	-0-	4090	3	33	9	Y	30	31	1			11
09	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4780	3	40	9	Y	36	37	1			10
10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4653	3	85	9	Y	77	61	1			26
11	4530	X	2511	-0-	-2019	-0-	2394	3	117	9	Y	106	100	1			32
*12	4991	X	2876	-0-	-2115	-0-	2876	3			Y	-0-	32	1			-0-
*01	4991	X	3076	-0-	-1915	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-
02	4669	X	3292	-0-	-1377	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	2612	-0-	-58	-0-	2524	3	88	9	Y	80	77	0			3
10	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	2607	3	94	9	Y	85	85	0			3
11	2520	N	1588	-0-	-932	-0-	1563	3	25	9	Y	23	25	0			1
*12	2697	N	1227	-0-	-1470	-0-	1154	3	73	9	Y	66	66	0			1
*01	2697	N	2166	-0-	-531	-0-	2111	3	55	9	Y	50	50	0			1
*02	2900	N	3152	-0-	252	252	3087	3	65	9	Y	59	59	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	1860	N	943	-0-	-917	-0-	940	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1837	3	7	9	Y	6	5	1			2
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2008	3	12	9	Y	11	12	1			1
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1812	3	11	9	Y	10	9	1			2
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2219	3	10	9	Y	9	7	1			4
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1486	3	7	9	Y	6	7	1			3
10	1302	N	300	-0-	-1002	-0-	300	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2414	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2267	3	8	9	Y	7	5	1			2
*01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			Y	-0-	2	1			-0-
*02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	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

*03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3367	3	103	9	Y	94	119	1			14
04	3360	X	2732	-0-	-628	-0-	2677	3	55	9	Y	50	53	1			11
05	3627	X	2867	-0-	-760	-0-	2847	3	20	9	Y	18	25	1			4
06	3510	X	2526	-0-	-984	-0-	2432	3	94	9	Y	85	80	1			9
07	3627	X	3158	-0-	-469	-0-	3052	3	106	9	Y	96	85	1			20
08	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3411	3	101	9	Y	92	74	1			38
09	2760	X	1786	-0-	-974	-0-	1708	3	78	9	Y	71	73	1			36
10	3162	X	1202	-0-	-1960	-0-	1100	3	102	9	Y	93	86	1			43
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2740	3	198	9	Y	180	197	1			26
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4124	3	46	9	Y	42	57	1			11
*01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4448	3	13	9	Y	12	20	1			3
*02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4090	3	31	9	Y	28	25	1			6

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	310	3	134	9	Y	122	121	0	1	8	1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	351	3	118	9	Y	107	106	0			2
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	425	3	162	9	Y	147	148	0			1
06	420	N	158	-0-	-262	-0-	66	3	92	9	Y	84	83	0	1	8	1
07	496	N	134	-0-	-362	-0-	16	3	118	9	Y	107	107	0			1
08	589	N	264	-0-	-325	-0-	8	3	256	9	Y	233	231	0			3
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	337	3	233	9	Y	212	208	0			7
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	365	3	189	9	Y	172	174	0			5
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	237	3	138	9	Y	125	126	0			4
*12	341	N	271	-0-	-70	-0-	193	3	78	9	Y	71	74	0			1
*01	341	N	328	-0-	-13	-0-	252	3	76	9	Y	69	69	0			1
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	137	3	100	9	Y	91	90	0			2

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1296	-0-	-354	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	3			Y	-0-					-0-
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6645	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
07	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9350	3	34	9	Y	31	31	0			-0-
08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9196	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7771	3	77	9	Y	70	68	0			2
10	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	3009	3	77	9	Y	70	70	0			2
11	5010	X	2457	-0-	-2553	-0-	2444	3	13	9	Y	12	14	0			-0-
*12	5177	X	1915	-0-	-3262	-0-	1906	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*01	5177	X	1672	-0-	-3505	-0-	1665	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	4843	X	1524	-0-	-3319	-0-	1518	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

*03	2356	X	1682	-0-	-674	-0-	1660	3	22	9	Y	20	12	1			9
04	2850	X	1455	-0-	-1395	-0-	1451	3	4	9	Y	4	11	1			2
05	2170	N	1720	-0-	-450	-0-	1717	3	3	9	Y	3	3	1			2
06	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	1442	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1484	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	1705	N	1561	-0-	-144	-0-	1559	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	1440	N	994	-0-	-446	-0-	990	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1434	3	10	9	Y	9	6	1			5
11	1500	N	292	-0-	-1208	-0-	260	3	32	9	Y	29	16	1			18
*12	1023	N	575	-0-	-448	-0-	519	3	56	9	Y	51	53	1			16
*01	1457	N	112	-0-	-1345	-0-	80	3	32	9	Y	29	34	1			11
02	290	N	14	-0-	-276	-0-	4	3	10	9	Y	9	16	1			4

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*03	4619	X	4096	-0-	-523	-0-	4018	3	78	9	Y	71	40	1			42
04	4470	X	2176	-0-	-2294	-0-	2150	3	26	9	Y	24	50	1			16
05	6944	X	4253	-0-	-2691	-0-	4194	3	59	9	Y	54	37	1			33
06	6720	X	3931	-0-	-2789	-0-	3881	3	50	9	Y	45	26	1			52
07	6944	X	3803	-0-	-3141	-0-	3767	3	36	9	Y	33	28	1			57
08	4247	X	2748	-0-	-1499	-0-	2712	3	36	9	Y	33	48	1			42
09	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4278	3	15	9	Y	14					56
10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5502	3	40	9	Y	36	81	1			11
11	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6336	3	55	9	Y	50	44	1			17
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8201	3	39	9	Y	35	38	1			14
*01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8381	3	11	9	Y	10	15	1			9
*02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7354	3	17	9	Y	15	11	1			13

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	188	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	16	16	0			-0-
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	62	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	141	3	23	9	Y	21	20	0			1
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	15	3	23	9	Y	21	21	0			1
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	103	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
*01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					-0-
10	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			Y	-0-					-0-
*01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3101	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4292	X	3363	-0-	-929	-0-	3361	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	X	1782	-0-	-348	-0-	1782	3			Y	-0-					313
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2355	3	9	9	Y	8					321
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1945	3	56	9	Y	51	180	1			192
12	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2186	3	109	9	Y	99					291
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2012	3	50	9	Y	45					336
*02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1823	3	19	9	Y	17					353

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	10481	X	9510	-0-	-971	-0-	9113	3	397	9	Y	361	357	0	1	8	3
04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5748	3	257	9	Y	234	234	0			3
05	7781	X	6563	-0-	-1218	-0-	6357	3	206	9	Y	187	189	0			1
06	9210	X	5165	-0-	-4045	-0-	5022	3	143	9	Y	130	129	0	1	8	1
07	9517	X	4903	-0-	-4614	-0-	4749	3	154	9	Y	140	139	0			2
08	9517	X	5428	-0-	-4089	-0-	5278	3	150	9	Y	136	136	0			2
09	6360	X	212	-0-	-6148	-0-	209	3	3	9	Y	3	5	0			-0-
10	6572	X	4769	-0-	-1803	-0-	4726	3	43	9	Y	39	38	0			1
11	5250	X	803	-0-	-4447	-0-	671	3	132	9	Y	120	117	0			4
*12	5425	X	2325	-0-	-3100	-0-	2143	3	182	9	Y	165	167	0			2
*01	5425	X	697	-0-	-4728	-0-	617	3	80	9	Y	73	74	0			1
02	4466	X	1201	-0-	-3265	-0-	1155	3	46	9	Y	42	42	0			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2139	N	1649	-0-	-490	-0-	1620	3	29	9	Y	26	16	1			12
04	2070	N	1485	-0-	-585	-0-	1430	3	55	9	Y	50	37	1			25
05	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	1406	3	52	9	Y	47	38	1			34
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1623	3	18	9	Y	16	43	1			7
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1623	3	12	9	Y	11	12	1			6
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1578	3	8	9	Y	7	9	1			4
*09	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1489	3	10	9	Y	9	8	1			5
10	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1615	3	35	9	Y	32	17	1			20
11	1650	X	1467	-0-	-183	-0-	1463	3	4	9	Y	4	21	1			3
*12	1643	X	1341	-0-	-302	-0-	1136	3	205	9	Y	186	132	1			57
*01	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	1343	3	243	9	Y	221	195	1			83
02	1537	X	1289	-0-	-248	-0-	1282	3	7	9	Y	6	86	1			3

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
*03	1984	X	1634	-0-	-350	-0-	1624	3	10	9	Y	9	43	1			5
04	1920	X	1370	-0-	-550	-0-	1335	3	35	9	Y	32	15	1			22
05	2759	X	1881	-0-	-878	-0-	1826	3	55	9	Y	50	41	1			31
06	2550	X	1713	-0-	-837	-0-	1693	3	20	9	Y	18	24	1			25
07	2635	X	1636	-0-	-999	-0-	1585	3	51	9	Y	46	14	1			57
08	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1613	3	12	9	Y	11	48	1			20
09	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1526	3	18	9	Y	16					36
10	1643	N	139	-0-	-1504	-0-	125	3	14	9	Y	13	45	1			4
11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1480	3	19	9	Y	17	15	1			6
12	1581	N	970	-0-	-611	-0-	933	3	37	9	Y	34	26	1			14
*01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1004	3	119	9	Y	108	23	1			99
02	1450	N	1167	-0-	-283	-0-	1068	3	99	9	Y	90	113	1			76

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	11	3	6	9	Y	5					5
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					5
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	697	3	113	9	Y	103	77	1			31
11	3000	N	3081	-0-	81	81	2912	3	169	9	Y	154	133	1			52
12	3100	N	3722	-0-	622	703	3616	3	106	9	Y	96	109	1			39
*01	3100	N	3402	-0-	302	1005	3313	3	89	9	Y	81	46	1			74
*02	2000	X	995	-0-	-1005	-0-	925	3	70	9	Y	64	84	1			54

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2883	X	1305	-0-	-1578	-0-	1163	3	142	9	Y	129	70	1	2	8	75
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	75	98	1			52
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	40	67	1	1	8	24
06	1260	N	21	-0-	-1239	-0-	1	3	20	9	Y	18	19	1			23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			11
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	3	15	9	Y	14	9	1			16
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3					19
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	3	25	9	Y	23	35	1			7
11	960	N	754	-0-	-206	-0-	735	3	19	9	Y	17	18	1			6
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	967	3	37	9	Y	34	26	1			14
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4	14	1			4
02	725	N	-0-	-0-	-725	-0-					Y	5	5	1			4

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	2371	3	61	9	Y	55	72	1	1	8	32
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3366	3	40	9	Y	36	43	1			25
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4428	3	85	9	Y	77	54	1	1	8	47
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4832	3	81	9	Y	74	36	1			85
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4502	3	29	9	Y	26	46	1			65
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3659	3	77	9	Y	70	55	1			80
09	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2834	3	9	9	Y	8					88
10	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3359	3	65	9	Y	59	129	1			18
11	4920	X	3341	-0-	-1579	-0-	3205	3	136	9	Y	124	100	1			42
12	4526	X	3184	-0-	-1342	-0-	3134	3	50	9	Y	45	69	1			18
*01	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3397	3	36	9	Y	33	21	1			30
02	3219	X	2867	-0-	-352	-0-	2841	3	26	9	Y	24	34	1			20

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5767	3	151	9	Y	137	271	1			20
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3594	3	251	9	Y	228	197	1			51
05	7936	X	4841	-0-	-3095	-0-	4762	3	79	9	Y	72	105	1			18
06	7680	X	2959	-0-	-4721	-0-	2090	3	869	9	Y	790	724	1			84
07	7936	X	2963	-0-	-4973	-0-	2235	3	728	9	Y	662	611	1			135
08	5921	X	1065	-0-	-4856	-0-	549	3	516	9	Y	469	411	1			193
09	4680	X	1715	-0-	-2965	-0-	1394	3	321	9	Y	292	338	1			147
10	2003	X	721	-0-	-1282	-0-	697	3	24	9	Y	22	159	1			10
11	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1837	3	66	9	Y	60	61	1			9
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1585	3	338	9	Y	307	236	1			80
*01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2533	3	92	9	Y	84	143	1			21
02	1450	N	391	-0-	-1059	-0-	367	3	24	9	Y	22	38	1			5

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3595	3	79	9	Y	72	70	0	2	8	1
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	2967	3	90	9	Y	82	82	0			1
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4158	3	186	9	Y	169	168	0	1	8	1
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3523	3	144	9	Y	131	130	0	1	8	1
07	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	3173	3	78	9	Y	71	71	0			1
08	3658	X	1912	-0-	-1746	-0-	1785	3	127	9	Y	115	115	0			1
09	3540	X	368	-0-	-3172	-0-	364	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	3030	3	34	9	Y	31	30	0			1
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4429	3	51	9	Y	46	45	0			2
*12	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4625	3	134	9	Y	122	122	0			2
*01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4572	3	114	9	Y	104	105	0			1
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3803	3	94	9	Y	85	84	0			2

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	6665	X	1695	-0-	-4970	-0-	1484	3	211	9	Y	192	191	0	2	8	1
04	6450	X	653	-0-	-5797	-0-	469	3	184	9	Y	167	166	0			2
05	5301	X	1431	-0-	-3870	-0-	1141	3	290	9	Y	264	264	0			2
06	4710	X	1052	-0-	-3658	-0-	785	3	267	9	Y	243	242	0	1	8	2
07	2604	X	503	-0-	-2101	-0-	331	3	172	9	Y	156	156	0			2
08	1705	X	12	-0-	-1693	-0-	2	3	10	9	Y	9	11	0			-0-
09	1380	X	155	-0-	-1225	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	6795	3	645	9	Y	586	569	0			17
11	3000	N	3539	-0-	539	539	3459	3	80	9	Y	73	88	0			2
*12	3062	N	2523	-0-	-539	-0-	2406	3	117	9	Y	106	106	0			2
*01	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1718	3	87	9	Y	79	80	0			1
*02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2169	3	145	9	Y	132	130	0			3

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	403	N	372	-0-	-31	-0-	370	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	390	N	142	-0-	-248	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1178	N	157	-0-	-1021	-0-	155	3	2	9	Y	2	1	1			2
06	600	N	159	-0-	-441	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	210	3	4	9	Y	4	3	1			2
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	3	1			1
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
*01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275066 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13078 PERF.11868 - 11987

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

09	2130	N	1217	-0-	-913	-0-	1169	3	48	9	N	44	168	1			50
10	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	1816	3	40	9	N	36					86
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2049	3	37	9	N	34					120
12	1271	N	584	-0-	-687	-0-	573	3	11	9	N	10					130
01	1860	N	10	-0-	-1850	-0-	10	3			N	-0-					130
02	2030	N	17	-0-	-2013	-0-	17	3			N	-0-					130

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

09	1980	N	849	-0-	-1131	-0-	832	3	17	9	N	15					54
10	2480	N	359	-0-	-2121	-0-	328	3	31	9	N	28					82
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					82
12	868	N	281	-0-	-587	-0-	273	3	8	9	N	7					89
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2454	3	52	9	N	47					136
*02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2293	3	53	9	N	48					184

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

09	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2915	3	50	9	N	45					167
10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2617	3	41	9	N	37	166	1			38
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2583	3	72	9	N	65					103
12	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1928	3	28	9	N	25					128
01	2015	N	1706	-0-	-309	-0-	1640	3	66	9	N	60					188
02	1885	N	1213	-0-	-672	-0-	1145	3	68	9	Y	62	90	1			160

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

09	180	N	156	-0-	-24	-0-	135	3	21	9	N	19					104
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	3	3	9	N	3					107
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	39	3	1	9	N	1					108
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	232	3	43	9	N	39					147
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1267	3	48	9	N	44					191
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	600	3	41	9	Y	37	82	1			146

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
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
09	1740	N	121	-0-	-1619	-0-	121	3			N	-0-					24
10	1705	N	74	-0-	-1631	-0-	74	3			N	-0-					24
11	870	N	59	-0-	-811	-0-	59	3			N	-0-					24
12	3100	N	3842	-0-	742	742	3734	3	108	9	N	98					122
01	3100	N	3009	-0-	-91	651	2957	3	52	9	N	47					169
*02	2760	N	2109	-0-	-651	-0-	2092	3	17	9	N	15					184

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
02	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

09	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	BRINE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	32370	X	31093	-0-	-1277	-0-	30841	3	252	9	N	229	168	1			351
10	33449	X	32072	-0-	-1377	-0-	31793	3	279	9	N	254	337	1			268
11	32370	X	31094	-0-	-1276	-0-	30779	3	315	9	N	286	168	1			386
12	33139	X	21702	-0-	-11437	-0-	21559	3	143	9	N	130	344	1			172
01	32116	X	14946	-0-	-17170	-0-	14880	3	66	9	N	60					232
*02	45459	X	45459	-0-	-0-	-0-	45161	3	298	9	N	271	174	1			329

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	19410 X	17676	-0-	-1734	-0-	17676	3			N	-0-					254
10	20057 X	18188	-0-	-1869	-0-	18188	3			N	-0-					254
11	19410 X	17133	-0-	-2277	-0-	17133	3			N	-0-					254
12	19158 X	11852	-0-	-7306	-0-	11852	3			N	-0-					254
01	18755 X	4755	-0-	-14000	-0-	4755	3			N	-0-					254
*02	30716 X	30716	-0-	-0-	-0-	30716	3			N	-0-					254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

09	2400 X	278	-0-	-2122	-0-	278	3			N	-0-					213
10	2232 X	1689	-0-	-543	-0-	1689	3			N	-0-					213
11	2190 X	1131	-0-	-1059	-0-	1131	3			N	-0-					213
12	2263 X	908	-0-	-1355	-0-	908	3			N	-0-					213
01	2263 X	1029	-0-	-1234	-0-	1029	3			N	-0-					213
*02	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					213

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

*08	3100 X	2619	-0-	-481	-0-	2618	3	1	9	N	1	9	1			154
*09	2490 X	1216	-0-	-1274	-0-	1216	3			N	-0-					154
*10	3038 X	310	-0-	-2728	-0-	310	3			N	-0-					154
*11	2940 X	854	-0-	-2086	-0-	708	3	146	9	N	133					21
*12	3038 X	204	-0-	-2834	-0-	204	3			N	-0-					21
01	2666 X	1339	-0-	-1327	-0-	1339	3			N	-0-					21
*02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					21

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

09	4710 X	3107	-0-	-1603	-0-	3107	3			N	-0-					142
10	4650 X	3847	-0-	-803	-0-	3823	3	24	9	N	22					164
11	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	6638	3	1	9	N	1					165
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3914	3	9	9	N	8					173
01	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			N	-0-					173
02	6380 X	5251	-0-	-1129	-0-	5251	3			N	-0-					173

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		85	-0-	85	85	85	3			N	-0-					-0-
10	85	R	-0-	-0-	-85	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	174	N	65	-0-	-109	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CARDINAL (QUEEN, W.) 15605 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 11 D WELL #: 1 RRCID -> 047152 COMPL. DATE 09/30/1969 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

CARDINAL (TANSILL) 15605 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
AAA OIL TRUST 000118
UNIVERSITY 4 D WELL #: 2 RRCID -> 103311 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 837 PERF. 825 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	1477	1	12864	2	N	-0-					-0-
10	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	1200	1	11443	2	N	-0-					-0-
11	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	1298	1	13427	2	N	-0-					-0-
12	12227 X	12227	-0-	-0-	-0-	1085	1	11142	2	N	-0-					-0-
01	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	1204	1	12937	2	N	-0-					-0-
*02	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	915	1	10244	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	90	1	2618	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	2420	-0-	-1083	-0-	90	1	2330	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	2478	-0-	-912	-0-	90	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	87	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	93	1	2630	2	N	-0-					-0-
*02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	69	1	2632	2	N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
10	544	X	544	-0-	-0-	-0-	544	5			N	-0-					-0-
11	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	22660	2	1657	5	N	-0-					-0-
12	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	10288	2	813	5	N	-0-					-0-
01	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	5			N	-0-					-0-
02	25114	X	-0-	-0-	-25114	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-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
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	4			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	4			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	4			N	-0-					-0-
12	930	N	270	-0-	-660	-0-	270	4			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3579		3579	-0-	-0-	-0-	1245	1	2334	2	N	-0-					-0-
10	3808		3808	-0-	-0-	-0-	1245	1	2563	2	N	-0-					-0-
11	3923		3923	-0-	-0-	-0-	1245	1	2678	2	N	-0-					-0-
12	3450		3450	-0-	-0-	-0-	1204	1	2246	2	N	-0-					-0-
01	3100		2798	-0-	-302	-0-	1287	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	2900		2493	-0-	-407	-0-	955	1	1538	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
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANITE STATE WELL #: 1 RRCID -> 121973 COMPL. DATE 07/20/1986 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5641 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3098	-0-	98	98	3098	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3199	-0-	99	197	3199	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3830	-0-	730	927	3830	2			N	-0-					-0-
*02	3838	X	2911	-0-	-927	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	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

09	4800	X	631	-0-	-4169	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	2452	-0-	-1857	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	4170	X	2686	-0-	-1484	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2783	-0-	-1464	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	2382	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

09	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			Y	-0-					8
10	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	3			Y	-0-	8	1			-0-
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	3			Y	-0-					-0-
12	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	3			Y	-0-					-0-
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	3			Y	-0-					-0-
02	10121	X	8858	-0-	-1263	-0-	8858	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 PERF. N/A

09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	980	-0-	-430	-0-	980	2			Y	-0-					63
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					63
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1466	2	13	9	Y	12	66	1			9
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1496	2	26	9	Y	24					33
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					33
02	1421	N	982	-0-	-439	-0-	975	2	7	9	Y	6					39

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	718	-0-	-422	-0-	718	3			Y	-0-					125
10	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1055	3	51	9	Y	46	155	1			16
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1070	3	111	9	Y	101					117
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1206	3	21	9	Y	19	101	1			35
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1144	3	28	9	Y	25					60
02	1131	N	895	-0-	-236	-0-	860	3	35	9	Y	32					92

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1			18
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OLSEN ENERGY INC. 621750
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	2	2	8			-0-
01	341	N	21	-0-	-320	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	54	-0-	-246	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	37	-0-	-1017	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	10	-0-	-1106	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	3066	-0-	-34	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2358	-0-	-642	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	6	-0-	-3094	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	10	-0-	-3090	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	386	-0-	-334	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	589	N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-					-0-
11	540	N	224	-0-	-316	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 6 RRCID -> 176610 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4277 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7500	X	4168	-0-	-3332	-0-	4168	2			N	-0-					317
10	7750	X	5938	-0-	-1812	-0-	5938	2			N	-0-					317
11	6840	X	6269	-0-	-571	-0-	6269	2			N	-0-					317
12	7068	X	6424	-0-	-644	-0-	6424	2			N	-0-					317
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					317
*02	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	#	245	-0-	-445	-0-	238	2	7	9	N	6					84
10	806	#	84	-0-	-722	-0-	72	2	12	9	N	11					95
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	15					110
12	806	#	408	-0-	-398	-0-	389	2	19	9	N	17					127
01	465	#	459	-0-	-6	-0-	450	2	9	9	N	8					135
*02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	356	2	24	9	N	22					157

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
09	4410	X	1332	-0-	-3078	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
10	4557	X	3237	-0-	-1320	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	3693	-0-	-717	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3271	-0-	-635	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3619	-0-	-296	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	182	-0-	-388	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	1491	-0-	-849	-0-	1491	2			Y	-0-					63
10	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2411	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	63
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2373	2	13	9	Y	12	66	1			9
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26	9	Y	24					33
01	2418	N	2208	-0-	-210	-0-	2208	2			Y	-0-					33
02	2320	N	1985	-0-	-335	-0-	1978	2	7	9	Y	6					39

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	872	2	58	9	N	53					70
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1392	2	154	9	N	140	179	1	14	8	17
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1306	2	136	9	N	124					141
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1236	2	54	9	N	49	73	1			117
01	1705	N	1302	-0-	-403	-0-	1218	2	84	9	N	76	156	1			37
02	1508	N	1110	-0-	-398	-0-	1070	2	40	9	N	36					73

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	1654	-0-	-2066	-0-	1654	2			N	-0-					23
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					23
11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					23
12	3317	X	3253	-0-	-64	-0-	3253	2			N	-0-					23
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					23
02	3509	X	3367	-0-	-142	-0-	3367	2			N	-0-					23

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	539	-0-	-751	-0-	539	2			N	-0-					22
10	1240	N	123	-0-	-1117	-0-	123	2			N	-0-					22
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1273	2	42	9	N	38					60
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					60
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					60
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					60

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
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	1770	-0-	-870	-0-	1770	2			N	-0-					59
10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					59
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					59
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					59
01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					59
*02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					59

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	536	-0-	-604	-0-	536	2			N	-0-					19
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					19
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					19
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					19
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					19
02	1334	N	1221	-0-	-113	-0-	1221	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HOWELL, PAT WELL #: 1 RRCID -> 084123 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 14581 PERF.14635 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15

HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36510	X	36308	-0-	-202	-0-	36308	2			N	-0-					3
10	37776	X	37776	-0-	-0-	-0-	37776	2			N	-0-					3
11	36240	X	33533	-0-	-2707	-0-	33533	2			N	-0-					3
12	37448	X	30942	-0-	-6506	-0-	30942	2			N	-0-					3
01	37627	X	37627	-0-	-0-	-0-	37627	2			N	-0-					3
02	35032	X	30097	-0-	-4935	-0-	30097	2			N	-0-					3

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	3			N	-0-					-0-
10	2821	N	170	-0-	-2651	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
12	3100		2778	-0-	-322	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
01	3100		2492	-0-	-608	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2900		1850	-0-	-1050	-0-	1850	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					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
09	3000	N	1397	-0-	-1603	7183	1397	2			N	-0-					46
10	3100	N	1120	-0-	-1980	5203	1120	2			N	-0-					46
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2203					N	-0-					46
12	2203	N	-0-	-0-	-2203	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8090					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9841	-0-	9841	17931	9841	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	17931					N	-0-					-0-
12	17932	X	1	-0-	-17931	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
02	9193	X	NO RPT	-0-	-9193	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF. 18670 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1755

09	0	N	438	-0-	438	B	-1317	438	3		N	-0-					-0-
10	0	N	187	-0-	187	B	-1130	187	3		N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	B	-1130	397	3		N	-0-					-0-
12	0	N	394	-0-	394	B	-736	394	3		N	-0-					-0-
01	0	N	398	-0-	398	B	-338	398	3		N	-0-					-0-
02	377	N	361	-0-	-16	B	-338	361	3		N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -338

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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	89	R	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1							19
10	744	#	166	-0-	-578	-0-	166	2			Y	-0-							19
11	720	#	139	-0-	-581	-0-	137	2	2	9	Y	2							21
12	620	#	197	-0-	-423	-0-	196	2	1	9	Y	1							22
01	217	#	142	-0-	-75	-0-	138	2	4	9	Y	4	22	1					4
*02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1							5

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

09	156	R	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1							7
10	403	#	354	-0-	-49	-0-	353	2	1	9	Y	1							8
11	390	#	328	-0-	-62	-0-	328	2			Y	-0-							8
12	454	R	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1							9
01	523	R	523	-0-	-0-	-0-	520	2	3	9	Y	3	9	1					3
*02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1							4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507	R	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2					10
10	768	R	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	Y	6	15	1			1
11	676	R	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	Y	2					3
12	589	#	423	-0-	-166	-0-	422	2	1	9	Y	1					4
01	589	#	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-					4
02	551	#	319	-0-	-232	-0-	318	2	1	9	Y	1					5

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	282	R	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3					36
10	713	#	638	-0-	-75	-0-	636	2	2	9	Y	2					38
11	690	#	593	-0-	-97	-0-	591	2	2	9	Y	2					40
12	818	R	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3	9	Y	3					43
01	946	R	946	-0-	-0-	-0-	937	2	9	9	Y	8	28	1			23
*02	676	R	676	-0-	-0-	-0-	672	2	4	9	Y	4					27

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	341	#	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	360	#	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	372	#	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	372	#	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	319	#	311	-0-	-8	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	438	-0-	-162	-0-	432	2	6	9	N	5					304
10	596	R	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1	177	1			128
11	570	#	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					128
12	589	#	562	-0-	-27	-0-	561	2	1	9	N	1					129
01	589	#	545	-0-	-44	-0-	537	2	8	9	N	7					136
02	551	#	525	-0-	-26	-0-	514	2	11	9	N	10					146

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	391	-0-	-299	-0-	383	2	8	9	N	7					201
10	713	#	396	-0-	-317	-0-	396	2			N	-0-					201
11	630	#	371	-0-	-259	-0-	371	2			N	-0-					201
12	527	#	368	-0-	-159	-0-	368	2			N	-0-					201
01	403	#	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					201
02	377	#	343	-0-	-34	-0-	343	2			N	-0-					201

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	515	-0-	-85	-0-	515	2			N	-0-					195
10	620	#	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					195
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5					200
12	620	#	606	-0-	-14	-0-	602	2	4	9	N	4					204
01	620	#	569	-0-	-51	-0-	560	2	9	9	N	8					212
02	580	#	557	-0-	-23	-0-	548	2	9	9	N	8					220

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	279	#	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	261	#	249	-0-	-12	-0-	249	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

09	330	#	287	-0-	-43	-0-	268	2	19	9	N	17					221
10	341	#	334	-0-	-7	-0-	315	2	19	9	N	17					238
11	348	R	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	N	6					244
12	363	R	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	N	5					249
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					249
02	348	#	329	-0-	-19	-0-	326	2	3	9	N	3					252

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

09	540	#	393	-0-	-147	-0-	392	2	1	9	N	1					250
10	589	#	502	-0-	-87	-0-	494	2	8	9	N	7					257
11	570	#	509	-0-	-61	-0-	490	2	19	9	N	17					274
12	589	#	493	-0-	-96	-0-	490	2	3	9	N	3					277
01	527	#	491	-0-	-36	-0-	482	2	9	9	N	8					285
02	493	#	460	-0-	-33	-0-	450	2	10	9	N	9					294

BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

09	690	R	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5					274
10	775	#	726	-0-	-49	-0-	725	2	1	9	N	1	182	1			93
11	750	#	695	-0-	-55	-0-	687	2	8	9	N	7					100
12	775	#	750	-0-	-25	-0-	719	2	31	9	N	28					128
01	714	R	714	-0-	-0-	-0-	704	2	10	9	N	9					137
*02	682	R	682	-0-	-0-	-0-	673	2	9	9	N	8					145

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

09	810	#	565	-0-	-245	-0-	562	2	3	9	N	3					188
10	837	#	724	-0-	-113	-0-	705	2	19	9	N	17					205
11	840	#	830	-0-	-10	-0-	816	2	14	9	N	13					218
12	879	R	879	-0-	-0-	-0-	851	2	28	9	N	25					243
01	868	#	687	-0-	-181	-0-	679	2	8	9	N	7					250
02	812	#	323	-0-	-489	-0-	323	2			N	-0-					250

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

09	570	#	519	-0-	-51	-0-	506	2	13	9	N	12					152
10	589	#	477	-0-	-112	-0-	463	2	14	9	N	13					165
11	570	#	411	-0-	-159	-0-	396	2	15	9	N	14					179
12	527	#	452	-0-	-75	-0-	417	2	35	9	N	32					211
01	527	#	364	-0-	-163	-0-	363	2	1	9	N	1					212
02	493	#	376	-0-	-117	-0-	374	2	2	9	N	2					214

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

09	1290	#	1110	-0-	-180	-0-	1068	2	42	9	N	38					131
10	1333	#	1253	-0-	-80	-0-	1238	2	15	9	N	14					145
11	1350	#	1191	-0-	-159	-0-	1177	2	14	9	N	13					158
12	1395	#	1081	-0-	-314	-0-	1049	2	32	9	N	29					187
01	1395	#	1046	-0-	-349	-0-	1013	2	33	9	N	30					217
02	1160	#	951	-0-	-209	-0-	942	2	9	9	N	8					225

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	628	R	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					43
10	620	#	569	-0-	-51	-0-	567	2	2	9	Y	2					45
11	600	#	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-	39	1			6
12	620	#	351	-0-	-269	-0-	351	2			Y	-0-					6
01	620	#	400	-0-	-220	-0-	400	2			Y	-0-					6
02	580	#	392	-0-	-188	-0-	392	2			Y	-0-					6

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

09	540	#	531	-0-	-9	-0-	528	2	3	9	Y	3					37
10	564	R	564	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y	3					40
11	480	#	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-	34	1			6
12	496	#	306	-0-	-190	-0-	306	2			Y	-0-					6
01	496	#	340	-0-	-156	-0-	321	2	19	9	Y	17					23
02	464	#	316	-0-	-148	-0-	315	2	1	9	Y	1					24

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

09	270	#	71	-0-	-199	-0-	69	2	2	9	Y	2					45
10	82	R	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1					46
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	40	1			7
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					7
01	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					7
02	58	#	55	-0-	-3	-0-	55	2			Y	-0-					7

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	390	#	356	-0-	-34	-0-	21	1	248	3	Y	7	8	0			-0-
							79	4	8	9							
10	403	#	400	-0-	-3	-0-	25	1	302	3	Y	7	6	0			1
							65	4	8	9							
11	420	#	386	-0-	-34	-0-	23	1	333	3	Y	8	8	0			1
							21	4	9	9							
12	434	#	427	-0-	-7	-0-	1	1	361	3	Y	6	7	0			-0-
							58	4	7	9							
01	434	#	32	-0-	-402	-0-	27	3	4	4	Y	1					1
							1	9									
02	377	#	219	-0-	-158	-0-	9	1	195	3	Y	1	2	0			-0-
							14	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1893	R	1893	-0-	-0-	-0-	178	1	1302	3	Y	-0-					-0-
							413	4									
10	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	884	R	884	-0-	-0-	-0-	87	1	752	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
12	1678	R	1678	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	3	Y	3	3	0			-0-
							222	4	3	9							
01	1612	#	23	-0-	-1589	-0-	17	3	2	4	Y	4					4
							4	9									
02	1508	#	916	-0-	-592	-0-	70	1	785	3	Y	2	6	0			-0-
							59	4	2	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	199	-0-	-41	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
10	236	R	236	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
11	270	#	168	-0-	-102	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	279	#	147	-0-	-132	-0-	127	3	20	4	Y	-0-					-0-
01	279	#	8	-0-	-271	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	232	#	229	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	196	-0-	-14	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	300	#	159	-0-	-141	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	310	#	123	-0-	-187	-0-	106	3	17	4	Y	-0-					-0-
01	310	#	6	-0-	-304	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	203	#	177	-0-	-26	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							12	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	476	-0-	-124	-0-	29	1	334	3	Y	7	7	0			-0-
							105	4	8	9							
10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	8	7	0			1
							101	4	9	9							
11	630	#	354	-0-	-276	-0-	22	1	312	3	Y	1	2	0			-0-
							19	4	1	9							
12	651	#	323	-0-	-328	-0-	1	1	275	3	Y	2	2	0			-0-
							45	4	2	9							
01	651	#	17	-0-	-634	-0-	15	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	580	#	577	-0-	-3	-0-	24	1	513	3	Y	2	2	0			-0-
							38	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	653	R	653	-0-	-0-	-0-	39	1	466	3	Y	-0-					-0-
							148	4									
10	717	R	717	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	Y	-0-					-0-
							118	4									
11	600	#	442	-0-	-158	-0-	27	1	391	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	620	#	295	-0-	-325	-0-	1	1	253	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
01	620	#	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	580	#	327	-0-	-253	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							22	4									

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
09	232	R	232	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
10	207	R	207	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
11	240	#	225	-0-	-15	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	291	R	291	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
01	248	#	4	-0-	-244	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	386	R	386	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	803	R	803	-0-	-0-	-0-	49	1	566	3	Y	7	7	0			-0-
							180	4	8	9							
10	760	R	760	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	Y	23	21	0			2
							121	4	25	9							
11	739	R	739	-0-	-0-	-0-	44	1	632	3	Y	23	23	0			2
							38	4	25	9							
12	534	R	534	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	Y	7	9	0			-0-
							73	4	8	9							
01	341	#	4	-0-	-337	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	442	R	442	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	1	1	0			-0-
							29	4	1	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
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
10	186	#	157	-0-	-29	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	144	3	23	4	Y	-0-					-0-
01	186	#	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	211	R	211	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	283	-0-	-137	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
							64	4									
10	372	#	176	-0-	-196	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
11	270	#	73	-0-	-197	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	279	#	87	-0-	-192	-0-	75	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	279	#	1	-0-	-278	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	261	#	116	-0-	-145	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

09	480	#	319	-0-	-161	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
10	496	#	305	-0-	-191	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
11	540	#	221	-0-	-319	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	558	#	184	-0-	-374	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
01	558	#	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	319	#	245	-0-	-74	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		32	-0-	32	32	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148873 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

09	120	#	22	-0-	-98	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	124	#	21	-0-	-103	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	105	3	17	4	Y	-0-					-0-
01	93	#	5	-0-	-88	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

09	210	#	41	-0-	-169	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	186	#	39	-0-	-147	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	210	#	28	-0-	-182	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	#	32	-0-	-185	-0-	28	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	217	#	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	34	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 #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
11	134	R	134	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	97	3	15	4	Y	-0-					-0-
01	93	#	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	214	-0-	-26	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
10	217	#	201	-0-	-16	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
11	240	#	185	-0-	-55	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
01	248	#	10	-0-	-238	-0-	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
							19	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
09	120	#	79	-0-	-41	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
10	124	#	60	-0-	-64	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
11	120	#	55	-0-	-65	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	124	#	28	-0-	-96	-0-	24	3	4	4	Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	#	13	-0-	-74	-0-	1	1	11	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
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
10	305	R	305	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
01	155	#	7	-0-	-148	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 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
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
10	192	R	192	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
01	186	#	9	-0-	-177	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	270	R	270	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	128	-0-	-22	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
10	157	R	157	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	180	#	145	-0-	-35	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	186	#	181	-0-	-5	-0-	157	3	24	4	Y	-0-					-0-
01	186	#	7	-0-	-179	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
10	141	R	141	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	252	R	252	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	340	R	340	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
10	279	#	274	-0-	-5	-0-	17	1	207	3	Y	5	5	0			-0-
							44	4	6	9							
11	330	#	210	-0-	-120	-0-	13	1	185	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
12	341	#	178	-0-	-163	-0-	154	3	24	4	Y	-0-					-0-
01	341	#	2	-0-	-339	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	319	#	41	-0-	-278	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	303	R	303	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
10	312	R	312	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	4	4	0			-0-
							50	4	4	9							
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	16	1	232	3	Y	1	1	0			-0-
							14	4	1	9							
12	313	R	313	-0-	-0-	-0-	1	1	268	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
01	310	#	5	-0-	-305	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	290	#	98	-0-	-192	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	430	R	430	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	-0-					-0-
							97	4									
10	429	R	429	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
11	530	R	530	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
							65	4									
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	456	R	456	-0-	-0-	-0-	28	1	325	3	Y	-0-					-0-
							103	4									
10	442	R	442	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
11	536	R	536	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
12	441	R	441	-0-	-0-	-0-	1	1	379	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	#	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	76	-0-	-134	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	217	#	40	-0-	-177	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	150	#	25	-0-	-125	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	21	-0-	-103	-0-	18	3	3	4	Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	#	16	-0-	-71	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	583	R	583	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	5	5	0			-0-
							130	4	6	9							
10	429	R	429	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	2	2	0			-0-
							70	4	2	9							
11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	38	1	555	3	Y	1	1	0			-0-
							33	4	1	9							
12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
01	341	#	79	-0-	-262	-0-	67	3	9	4	Y	3					3
							3	9									
*02	938	R	938	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	1	4	0			-0-
							63	4	1	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148890 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 7943 PERF. N/A

09	14B2	EXT	268	-0-	268	493	16	1	189	3	Y	3	4	0			-0-
							60	4	3	9							
10	676	R	183	-0-	-493	-0-	12	1	138	3	Y	4	4	0			-0-
							29	4	4	9							
11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
12	279	#	210	-0-	-69	-0-	1	1	178	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
01	279	#	3	-0-	-276	-0-	2	3	1	9	Y	1					1
02	261	#	160	-0-	-101	-0-	7	1	140	3	Y	3	4	0			-0-
							10	4	3	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

09	540	#	504	-0-	-36	-0-	31	1	357	3	Y	3	3	0			-0-
							113	4	3	9							
10	576	R	576	-0-	-0-	-0-	37	1	441	3	Y	3	3	0			-0-
							95	4	3	9							
11	877	R	877	-0-	-0-	-0-	54	1	774	3	Y	2	2	0			-0-
							47	4	2	9							
12	716	R	716	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	2	2	0			-0-
							98	4	2	9							
01	589	#	7	-0-	-582	-0-	5	3	1	4	Y	1					1
							1	9									
*02	974	R	974	-0-	-0-	-0-	41	1	864	3	Y	4	5	0			-0-
							65	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	892	R	892	-0-	-0-	-0-	58	1	688	3	Y	-0-					-0-
							146	4									
11	687	R	687	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
12	608	R	608	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
							84	4									
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	696	#	562	-0-	-134	-0-	24	1	501	3	Y	-0-					-0-
							37	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	153	1	948	3	Y	10	10	0			1
							302	4	11	9							
10	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	142	1	930	3	Y	12	12	0			1
							198	4	13	9							
11	1080	#	883	-0-	-197	-0-	100	1	730	3	Y	8	8	0			1
							44	4	9	9							
12	1116	#	816	-0-	-300	-0-	46	1	657	3	Y	7	8	0			-0-
							105	4	8	9							
01	1116	#	32	-0-	-1084	-0-	29	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	1044	#	701	-0-	-343	-0-	46	1	602	3	Y	7	6	0			1
							45	4	8	9							

FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	237	-0-	-33	-0-	15	1	167	3	Y	2	2	0			-0-
							53	4	2	9							
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	16	1	183	3	Y	2	2	0			-0-
							39	4	2	9							
11	300	#	231	-0-	-69	-0-	14	1	203	3	Y	2	2	0			-0-
							12	4	2	9							
12	310	#	210	-0-	-100	-0-	1	1	178	3	Y	3	3	0			-0-
							28	4	3	9							
01	310	#	12	-0-	-298	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	232	#	64	-0-	-168	-0-	3	1	56	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							

STERLING 'D' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149772 COMPL. DATE 11/27/1993 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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	133	-0-	-257	-0-	8	1	95	3	Y	1	1	0			-0-
							29	4	1	9							
10	577	R	577	-0-	-0-	-0-	36	1	436	3	Y	11	10	0			1
							93	4	12	9							
11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	11	11	0			1
							26	4	12	9							
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	1					1
*02	405	R	405	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	4	5	0			-0-
							27	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	823	R	823	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	Y	-0-					-0-
							135	4									
11	542	R	542	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
12	381	R	381	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
							53	4									
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	#	202	-0-	-204	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

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
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	683	R	683	-0-	-0-	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					-0-
							112	4									
11	639	R	639	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
12	552	R	552	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	#	285	-0-	-121	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
11	188	R	188	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	130	R	130	-0-	-0-	-0-	112	3	18	4	Y	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	#	67	-0-	-136	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
							4	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
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
11	153	R	153	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	134	3	21	4	Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	#	80	-0-	-94	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	47	-0-	-13	-0-	3	1	33	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
10	50	R	50	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	34	3	6	4	Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	#	44	-0-	-14	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
							3	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
09	1050	#	1030	-0-	-20	-0-	95	1	708	3	Y	3	3	0			-0-
							224	4	3	9							
10	899	#	110	-0-	-789	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
11	711	R	711	-0-	-0-	-0-	71	1	599	3	Y	4	4	0			-0-
							37	4	4	9							
12	1054	#	228	-0-	-826	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
01	1054	#	5	-0-	-1049	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	986	#	161	-0-	-825	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 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
09	841	R	841	-0-	-0-	-0-	78	1	569	3	Y	12	11	0			1
							181	4	13	9							
10	307	R	307	-0-	-0-	-0-	42	1	217	3	Y	1	2	0			-0-
							47	4	1	9							
11	352	R	352	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	Y	4	4	0			-0-
							17	4	4	9							
12	775	#	329	-0-	-446	-0-	13	1	271	3	Y	1	1	0			-0-
							44	4	1	9							
01	775	#	7	-0-	-768	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	725	#	242	-0-	-483	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	270	#	38	-0-	-232	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	T. A.		973	-0-	973	973	107	1	702	3	Y	14	13	0			1
							149	4	15	9							
11	1703	R	730	-0-	-973	-0-	83	1	600	3	Y	10	10	0			1
							36	4	11	9							
12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	6	7	0			-0-
							82	4	7	9							
01	961	#	22	-0-	-939	-0-	20	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	899	#	482	-0-	-417	-0-	32	1	417	3	Y	2	2	0			-0-
							31	4	2	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

09	1230	#	53	-0-	-1177	-0-	5	1	36	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
10	T. A.		1778	-0-	1778	1778	194	1	1288	3	Y	20	18	0			2
							274	4	22	9							
11	3283	R	1505	-0-	-1778	-0-	172	1	1242	3	Y	15	16	0			1
							74	4	17	9							
12	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	3	Y	16	16	0			1
							162	4	18	9							
01	1767	#	41	-0-	-1726	-0-	35	3	6	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	1653	#	908	-0-	-745	-0-	58	1	779	3	Y	11	10	0			1
							59	4	12	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		130	-0-	130	130	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
							8	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
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		554	-0-	554	555	21	1	458	3	Y	1	1	0			-0-
							74	4	1	9							
01	572	R	17	-0-	-555	-0-	13	3	2	4	Y	2					2
							2	9									
*02	733	R	733	-0-	-0-	-0-	56	1	629	3	Y	1	3	0			-0-
							47	4	1	9							

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
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	118	1	866	3	Y	-0-					-0-
							274	4									
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2024	R	2024	-0-	-0-	-0-	201	1	1715	3	Y	5	5	0			-0-
							102	4	6	9							
12	2150	R	2150	-0-	-0-	-0-	81	1	1778	3	Y	5	5	0			-0-
							285	4	6	9							
01	1302	#	34	-0-	-1268	-0-	23	3	3	4	Y	7					7
							8	9									
02	1624	#	1271	-0-	-353	-0-	98	1	1089	3	Y	2	9	0			-0-
							82	4	2	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	533	-0-	-37	-0-	50	1	367	3	Y	-0-					-0-
							116	4									
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	638	R	638	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	Y	1	1	0			-0-
							85	4	1	9							
01	558	#	10	-0-	-548	-0-	7	3	1	4	Y	2					2
							2	9									
02	522	#	384	-0-	-138	-0-	29	1	329	3	Y	1	3	0			-0-
							25	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							
09	434	R	434	-0-	-0-	-0-	41	1	298	3	Y	-0-					-0-
							95	4									
10	506	R	506	-0-	-0-	-0-	69	1	360	3	Y	-0-					-0-
							77	4									
11	482	R	482	-0-	-0-	-0-	47	1	410	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
12	462	R	462	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
01	496	#	6	-0-	-490	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	464	#	279	-0-	-185	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	150	#	126	-0-	-24	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
10	136	R	136	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	Y	-0-					-0-
							21	4									
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	194	R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
01	124	#	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	203	#	120	-0-	-83	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	588	R	588	-0-	-0-	-0-	64	1	398	3	Y	-0-					-0-
							126	4									
10	598	R	598	-0-	-0-	-0-	67	1	438	3	Y	-0-					-0-
							93	4									
11	630	#	307	-0-	-323	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	651	#	103	-0-	-548	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	580	#	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
10	273	R	273	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
11	330	#	225	-0-	-105	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	341	#	220	-0-	-121	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
01	341	#	11	-0-	-330	-0-	10	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

09	1325	R	1325	-0-	-0-	-0-	80	1	936	3	Y	12	12	0			1
							296	4	13	9							
10	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	104	1	1247	3	Y	26	25	0			2
							265	4	29	9							
11	2100	#	920	-0-	-1180	-0-	56	1	796	3	Y	17	18	0			1
							49	4	19	9							
12	2170	#	836	-0-	-1334	-0-	2	1	703	3	Y	16	16	0			1
							113	4	18	9							
01	2170	#	42	-0-	-2128	-0-	37	3	5	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	1537	#	1290	-0-	-247	-0-	54	1	1133	3	Y	16	14	0			2
							85	4	18	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7654 - 8059

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		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 "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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	308	R	308	-0-	-0-	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
01	124	#	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

09	220	R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	2	2	0			-0-
							49	4	2	9							
10	61	R	61	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							
11	180	#	66	-0-	-114	-0-	4	1	57	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
12	217	#	50	-0-	-167	-0-	41	3	7	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1					1
02	203	#	48	-0-	-155	-0-	2	1	41	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1407	R	1407	-0-	-0-	-0-	130	1	962	3	Y	9	9	0			-0-
							305	4	10	9							
10	642	R	642	-0-	-0-	-0-	88	1	456	3	Y	1	1	0			-0-
							97	4	1	9							
11	748	R	748	-0-	-0-	-0-	74	1	636	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
12	899	#	749	-0-	-150	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					-0-
							99	4									
01	899	#	17	-0-	-882	-0-	15	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	841	#	574	-0-	-267	-0-	44	1	492	3	Y	1	1	0			-0-
							37	4	1	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
09	390	R	390	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	Y	-0-					-0-
							85	4									
10	204	R	204	-0-	-0-	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
11	209	R	209	-0-	-0-	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	341	#	177	-0-	-164	-0-	6	1	146	3	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							
01	341	#	3	-0-	-338	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	319	#	148	-0-	-171	-0-	11	1	118	3	Y	9	8	0			1
							9	4	10	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		106	-0-	106	106	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		43	-0-	43	43	5	1	31	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	299	R	256	-0-	-43	-0-	30	1	213	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
01	31	#	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	261	#	161	-0-	-100	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
							10	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
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		37	-0-	37	37	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	323	R	286	-0-	-37	-0-	33	1	239	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
01	31	#	6	-0-	-25	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	290	#	119	-0-	-171	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'F' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7378 - 7910

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 2 RRCID -> 152931 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 4 RRCID -> 154196 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7710 - 7734

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

09	930	#	630	-0-	-300	-0-	59	1	434	3	Y	-0-					-0-
							137	4									
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	163	1	1394	3	Y	2	2	0			-0-
							84	4	2	9							
12	1790	R	1790	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	3	Y	4	4	0			-0-
							237	4	4	9							
01	651	#	25	-0-	-626	-0-	17	3	2	4	Y	5					5
							6	9									
*02	944	R	944	-0-	-0-	-0-	73	1	808	3	Y	3	8	0			-0-
							60	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

09	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		253	-0-	253	253	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		148	-0-	148	148	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	61	-0-	-119	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	58	#	51	-0-	-7	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	#	96	-0-	-234	-0-	6	1	66	3	Y	3	4	0			-0-
							21	4	3	9							
10	372	#	17	-0-	-355	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	4	4	0			-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	6	6	0			-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	1	1	0			-0-
							15	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	79	-0-	-131	-0-	5	1	55	3	Y	2	2	0			-0-
							17	4	2	9							
10	217	#	15	-0-	-202	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2	2	0			-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	0			-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	#	38	-0-	-49	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 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
09	840	#	284	-0-	-556	-0-	17	1	200	3	Y	4	4	0			-0-
							63	4	4	9							
10	349	R	349	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	11	10	0			1
							55	4	12	9							
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	11	11	0			1
							15	4	12	9							
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1					1
*02	293	R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	Y	6	6	0			1
							19	4	7	9							

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

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

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	R	487	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-
							111	4									
10	357	R	357	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	310	#	276	-0-	-34	-0-	238	3	38	4	Y	-0-					-0-
01	310	#	4	-0-	-306	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	290	#	66	-0-	-224	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		156	-0-	156	156	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		248	-0-	248	248	19	1	213	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	256	R	256	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
01	372	#	8	-0-	-364	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	348	#	321	-0-	-27	-0-	25	1	275	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	56	1	349	3	Y	-0-					-0-
							110	4									
10	534	R	534	-0-	-0-	-0-	60	1	390	3	Y	-0-					-0-
							84	4									
11	660	#	327	-0-	-333	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
12	682	#	229	-0-	-453	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
01	682	#	5	-0-	-677	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	493	#	264	-0-	-229	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	333	R	333	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
10	339	R	339	-0-	-0-	-0-	37	1	248	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
11	202	R	202	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	186	#	101	-0-	-85	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	972	R	972	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	Y	6	7	0			-0-
							218	4	7	9							
10	916	R	916	-0-	-0-	-0-	58	1	701	3	Y	7	6	0			1
							149	4	8	9							
11	1320	#	840	-0-	-480	-0-	51	1	736	3	Y	8	8	0			1
							44	4	9	9							
12	1364	#	807	-0-	-557	-0-	2	1	688	3	Y	6	7	0			-0-
							110	4	7	9							
01	1364	#	27	-0-	-1337	-0-	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	893	3	Y	7	6	0			1
							67	4	8	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	234	-0-	-6	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
							51	4									
10	T. A.		1725	-0-	1725	1725	235	1	1229	3	Y	-0-					-0-
							261	4									
11	2588	R	863	-0-	-1725	-0-	86	1	733	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
12	328	R	328	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
01	1736	#	6	-0-	-1730	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	1624	#	222	-0-	-1402	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

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
09	270	#	260	-0-	-10	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
10	249	R	249	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
11	328	R	328	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	#	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 9 RRCID -> 164414 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7606 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	#	163	-0-	-77	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
10	217	#	145	-0-	-72	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	155	#	127	-0-	-28	-0-	110	3	17	4	Y	-0-					-0-
01	155	#	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
11	210	#	207	-0-	-3	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	221	R	221	-0-	-0-	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
01	217	#	8	-0-	-209	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7560 - 7696

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

09	300	#	286	-0-	-14	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
10	T. A.		32	-0-	32	32	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	1202	R	1170	-0-	-32	-0-	113	1	969	3	Y	27	25	0			2
							58	4	30	9							
12	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	Y	25	26	0			1
							146	4	28	9							
01	310	#	23	-0-	-287	-0-	21	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	1131	#	801	-0-	-330	-0-	60	1	668	3	Y	21	19	0			2
							50	4	23	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

09	280	R	280	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
10	370	R	370	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	223	R	223	-0-	-0-	-0-	193	3	30	4	Y	-0-					-0-
01	155	#	12	-0-	-143	-0-	11	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	354	R	354	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
							24	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	975	R	975	-0-	-0-	-0-	92	1	670	3	Y	-0-					-0-
							213	4									
10	334	R	334	-0-	-0-	-0-	46	1	238	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	620	#	340	-0-	-280	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
							45	4									
01	620	#	7	-0-	-613	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	580	#	262	-0-	-318	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

09	150	#	50	-0-	-100	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
11	88	R	88	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	104	R	104	-0-	-0-	-0-	90	3	14	4	Y	-0-					-0-
01	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	138	R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	#	6	-0-	-234	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	186	#	5	-0-	-181	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	9	3	2	4	Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
09	875	R	875	-0-	-0-	-0-	94	1	590	3	Y	4	4	0			-0-
							187	4	4	9							
10	2051	R	2051	-0-	-0-	-0-	223	1	1473	3	Y	39	36	0			3
							312	4	43	9							
11	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	131	1	953	3	Y	18	20	0			1
							57	4	20	9							
12	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	61	1	870	3	Y	38	37	0			2
							140	4	42	9							
01	155	#	28	-0-	-127	-0-	25	3	3	4	Y	-0-	2	0			-0-
*02	1331	R	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1155	3	Y	1	1	0			-0-
							87	4	1	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
09	210	#	146	-0-	-64	-0-	17	1	98	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
10	155	#	148	-0-	-7	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
11	180	#	143	-0-	-37	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
12	186	#	84	-0-	-102	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	1440	#	660	-0-	-780	-0-	39	1	464	3	Y	8	9	0			-0-
							148	4	9	9							
10	1457	#	119	-0-	-1338	-0-	8	1	91	3	Y	1	1	0			-0-
							19	4	1	9							
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	11	10	0			1
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	10	10	0			1
*01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
*02	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	9	8	0			1
							110	4	10	9							

STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

09	240	#	209	-0-	-31	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
							47	4									
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
11	270	#	178	-0-	-92	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	279	#	186	-0-	-93	-0-	161	3	25	4	Y	-0-					-0-
01	279	#	7	-0-	-272	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

09	120	#	111	-0-	-9	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	155	#	151	-0-	-4	-0-	130	3	21	4	Y	-0-					-0-
01	155	#	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	145	#	104	-0-	-41	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

09	406	R	406	-0-	-0-	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
							92	4									
10	365	R	365	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					-0-
							60	4									
11	460	R	460	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
12	448	R	448	-0-	-0-	-0-	1	1	385	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	377	#	-0-	-0-	-377	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	394	R	394	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
							90	4									
10	379	R	379	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	403	#	169	-0-	-234	-0-	146	3	23	4	Y	-0-					-0-
01	403	#	6	-0-	-397	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	377	#	172	-0-	-205	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

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
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		34	-0-	34	34	29	3	5	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3	37	2	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	532	R	495	-0-	-37	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
							33	4									

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
09	780	#	38	-0-	-742	-0-	2	1	23	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
10	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	85	1	1020	3	Y	21	19	0			2
							217	4	23	9							
11	862	R	862	-0-	-0-	-0-	53	1	755	3	Y	8	9	0			1
							45	4	9	9							
12	515	R	515	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	5	6	0			-0-
							70	4	6	9							
01	1333	#	36	-0-	-1297	-0-	32	3	4	4	Y	-0-					-0-
02	1247	#	647	-0-	-600	-0-	27	1	559	3	Y	17	15	0			2
							42	4	19	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
09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
10	309	R	309	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
11	360	#	186	-0-	-174	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	372	#	142	-0-	-230	-0-	1	1	122	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
01	372	#	7	-0-	-365	-0-	6	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	290	#	225	-0-	-65	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	350	R	350	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
10	401	R	401	-0-	-0-	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
11	576	R	576	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
12	550	R	550	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	619	R	619	-0-	-0-	-0-	37	1	435	3	Y	8	8	0			-0-
							138	4	9	9							
10	595	R	595	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	8	7	0			1
							96	4	9	9							
11	579	R	579	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	Y	8	8	0			1
							31	4	9	9							
12	651	#	550	-0-	-101	-0-	1	1	470	3	Y	3	4	0			-0-
							76	4	3	9							
01	651	#	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	609	#	220	-0-	-389	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 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
09	597	R	597	-0-	-0-	-0-	65	1	403	3	Y	-0-					-0-
							129	4									
10	473	R	473	-0-	-0-	-0-	53	1	347	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
11	450	#	224	-0-	-226	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	620	#	154	-0-	-466	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
01	620	#	3	-0-	-617	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	580	#	162	-0-	-418	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

09	330 #	324	-0-	-6	-0-	34	1	213	3	Y	9	9	0			-0-
						67	4	10	9							
10	T. A.	422	-0-	422	422	47	1	306	3	Y	4	4	0			-0-
						65	4	4	9							
11	T. A.	244	-0-	244	666	28	1	203	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							
12	T. A.	216	-0-	216	882	12	1	173	3	Y	4	4	0			-0-
						27	4	4	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	882					Y	-0-					-0-
*02	882 R	-0-	-0-	-882	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	92	1	1080	3	Y	89	85	0			4
						342	4	98	9							
10	1818 R	1818	-0-	-0-	-0-	115	1	1374	3	Y	34	35	0			3
						292	4	37	9							
11	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	893	3	Y	22	23	0			2
						54	4	24	9							
12	1674 #	711	-0-	-963	-0-	2	1	604	3	Y	7	9	0			-0-
						97	4	8	9							
01	1829 #	53	-0-	-1776	-0-	47	3	6	4	Y	-0-					-0-
02	1711 #	937	-0-	-774	-0-	39	1	816	3	Y	19	17	0			2
						61	4	21	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
09	690	#	143	-0-	-547	-0-	9	1	99	3	Y	4	4	0			-0-
							31	4	4	9							
10	310	#	234	-0-	-76	-0-	15	1	176	3	Y	5	5	0			-0-
							37	4	6	9							
11	567	R	567	-0-	-0-	-0-	35	1	498	3	Y	4	4	0			-0-
							30	4	4	9							
12	515	R	515	-0-	-0-	-0-	1	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
							71	4	3	9							
01	310	#	27	-0-	-283	-0-	24	3	3	4	Y	-0-					-0-
*02	816	R	816	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	3	3	0			-0-
							54	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	272	R	272	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
10	328	R	328	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
							54	4									
11	270	#	218	-0-	-52	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	279	#	198	-0-	-81	-0-	171	3	27	4	Y	-0-					-0-
01	310	#	10	-0-	-300	-0-	9	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	824	R	824	-0-	-0-	-0-	50	1	587	3	Y	-0-					-0-
							187	4									
10	816	R	816	-0-	-0-	-0-	52	1	630	3	Y	-0-					-0-
							134	4									
11	870	#	523	-0-	-347	-0-	32	1	464	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
12	899	#	447	-0-	-452	-0-	1	1	384	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
01	899	#	22	-0-	-877	-0-	20	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	783	#	684	-0-	-99	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
							46	4									

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
10	397	R	397	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
11	203	R	203	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	186	#	130	-0-	-56	-0-	112	3	18	4	Y	-0-					-0-
01	186	#	7	-0-	-179	-0-	5	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	207	R	207	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	110	-0-		-70	-0-		7	1	77	3	Y	2	2	0			-0-
									24	4	2	9							
10	117	R	117	-0-		-0-	-0-		8	1	90	3	Y	-0-					-0-
									19	4									
11	120	#	107	-0-		-13	-0-		7	1	95	3	Y	-0-					-0-
									5	4									
12	124	#	115	-0-		-9	-0-		1	1	98	3	Y	-0-					-0-
									16	4									
01	124	#	-0-	-0-		-124	-0-						Y	-0-					-0-
02	116	#	113	-0-		-3	-0-		5	1	101	3	Y	-0-					-0-
									7	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	#	370	-0-		-140	-0-		23	1	264	3	Y	-0-					-0-
									83	4									
10	331	R	331	-0-		-0-	-0-		21	1	255	3	Y	-0-					-0-
									55	4									
11	360	#	321	-0-		-39	-0-		20	1	284	3	Y	-0-					-0-
									17	4									
12	372	#	181	-0-		-191	-0-		1	1	155	3	Y	-0-					-0-
									25	4									
01	372	#	1	-0-		-371	-0-		1	3			Y	-0-					-0-
02	348	#	113	-0-		-235	-0-		5	1	100	3	Y	-0-					-0-
									8	4									

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	R	818	-0-		-0-	-0-		50	1	580	3	Y	4	4	0			-0-
									184	4	4	9							
10	799	R	799	-0-		-0-	-0-		51	1	615	3	Y	2	2	0			-0-
									131	4	2	9							
11	1050	#	388	-0-		-662	-0-		24	1	344	3	Y	-0-					-0-
									20	4									
12	1085	#	513	-0-		-572	-0-		1	1	436	3	Y	5	5	0			-0-
									70	4	6	9							
01	1085	#	50	-0-		-1035	-0-		45	3	5	4	Y	-0-					-0-
*02	1536	R	1536	-0-		-0-	-0-		64	1	1345	3	Y	24	21	0			3
									101	4	26	9							

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	562	R	562	-0-		-0-	-0-		58	1	364	3	Y	22	21	0			1
									116	4	24	9							
10	1454	R	1454	-0-		-0-	-0-		148	1	968	3	Y	121	113	0			9
									205	4	133	9							
11	803	R	803	-0-		-0-	-0-		87	1	624	3	Y	49	54	0			4
									38	4	54	9							
12	653	R	653	-0-		-0-	-0-		34	1	493	3	Y	43	45	0			2
									79	4	47	9							
01	403	#	16	-0-		-387	-0-		14	3	2	4	Y	-0-	2	0			-0-
*02	756	R	756	-0-		-0-	-0-		48	1	627	3	Y	31	28	0			3
									47	4	34	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	158	R	158	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	123	R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	97	3	15	4	Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	116	#	58	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	93	-0-	-87	-0-	6	1	65	3	Y	1	1	0			-0-
							21	4	1	9							
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	93	#	91	-0-	-2	-0-	78	3	12	4	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		64	-0-	64	64	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		115	-0-	115	115	5	1	101	3	Y	1	1	0			-0-
							8	4	1	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		78	-0-	78	78	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	141	-0-	-99	-0-	8	1	99	3	N	2	2	0			-0-
							32	4	2	9							
10	248	#	132	-0-	-116	-0-	8	1	102	3	N	1	1	0			-0-
							21	4	1	9							
11	150	#	107	-0-	-43	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
							6	4									
12	155	#	97	-0-	-58	-0-	84	3	13	4	N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	145	#	74	-0-	-71	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
							5	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
09	269	R	269	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-
							61	4									
10	259	R	259	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
							42	4									
11	218	R	218	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
							11	4									
12	279	#	268	-0-	-11	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
							37	4									
01	279	#	11	-0-	-268	-0-	10	3	1	4	N	-0-					-0-
*02	328	R	328	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
							22	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
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	0		58	-0-	58	311	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	0		50	-0-	50	361	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	0		45	-0-	45	406	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	0		58	-0-	58	464	50	3	8	4	Y	-0-					-0-
01	0		3	-0-	3	467	3	3			Y	-0-					-0-
02	0		75	-0-	75	542	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

09	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
10	868	#	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
11	840	#	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	868	#	776	-0-	-92	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	868	#	861	-0-	-7	-0-	861	3			N	-0-					-0-
02	812	#	798	-0-	-14	-0-	798	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

09	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	124	#	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*02	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

09	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
10	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*02	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

09	480	#	423	-0-	-57	-0-	423	2			N	-0-					23
10	496	#	484	-0-	-12	-0-	465	2	19	9	N	17	19	0			21
11	748	R	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13	16	0			18
12	465	#	292	-0-	-173	-0-	278	2	14	9	N	13	18	0			13
01	496	#	383	-0-	-113	-0-	366	2	17	9	N	15	17	0			11
02	725	#	360	-0-	-365	-0-	350	2	10	9	N	9					20

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	N	1					1
*02	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-	1	0			-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	124	#	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	120	#	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

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
09	360	#	156	-0-	-204	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	372	#	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	330	#	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	279	#	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	203	#	146	-0-	-57	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	#	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					19
10	620	#	482	-0-	-138	-0-	468	2	14	9	N	13	15	0			17
11	640	R	640	-0-	-0-	-0-	629	2	11	9	N	10	13	0			14
12	620	#	377	-0-	-243	-0-	364	2	13	9	N	12	15	0			11
01	527	#	107	-0-	-420	-0-	94	2	13	9	N	12	14	0			9
02	580	#	210	-0-	-370	-0-	202	2	8	9	N	7					16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	186	#	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	186	#	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	#	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	N	1					1
02	145	#	63	-0-	-82	-0-	60	2	3	9	N	3					4

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
11	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	#	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	651	#	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	630	#	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	651	#	546	-0-	-105	-0-	546	2			N	-0-					-0-
01	620	#	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	551	#	521	-0-	-30	-0-	521	2			N	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	#	578	-0-	-202	-0-	578	2			N	-0-					1
10	806	#	461	-0-	-345	-0-	460	2	1	9	N	1	1	0			1
11	780	#	460	-0-	-320	-0-	459	2	1	9	N	1	1	0			1
12	682	#	500	-0-	-182	-0-	499	2	1	9	N	1	1	0			1
01	620	#	361	-0-	-259	-0-	361	2			N	-0-	1	0			-0-
*02	551	#	503	-0-	-48	-0-	502	2	1	9	N	1					1

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	348	#	262	-0-	-86	-0-	262	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	58	#	38	-0-	-20	-0-	38	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	116	#	30	-0-	-86	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
11	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
01	749	R	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*02	669	R	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	93	#	65	-0-	-28	-0-	64	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	N	1					1
02	58	#	47	-0-	-11	-0-	46	2	1	9	N	1	1	0			1

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	#	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					17
10	248	#	197	-0-	-51	-0-	185	2	12	9	N	11	13	0			15
11	240	#	133	-0-	-107	-0-	123	2	10	9	N	9	12	0			12
12	248	#	133	-0-	-115	-0-	122	2	11	9	N	10	13	0			9
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	232	2	12	9	N	11	12	0			8
02	203	#	147	-0-	-56	-0-	140	2	7	9	N	6					14

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	582	R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*02	495	R	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	240	#	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	248	#	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	310	#	130	-0-	-180	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	290	#	64	-0-	-226	-0-	64	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

09	949	R	949	-0-	-0-	-0-	948	2	1	9	N	1					15
10	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1184	2	7	9	N	6					21
11	390	#	324	-0-	-66	-0-	312	2	12	9	N	11					32
12	403	#	283	-0-	-120	-0-	277	2	6	9	N	5					37
01	403	#	353	-0-	-50	-0-	339	2	14	9	N	13					50
02	377	#	242	-0-	-135	-0-	225	2	17	9	N	15					65

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	720	#	512	-0-	-208	-0-	512	2			N	-0-					1
10	744	#	493	-0-	-251	-0-	493	2			N	-0-					1
11	925	R	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					1
12	744	#	557	-0-	-187	-0-	557	2			N	-0-					1
01	744	#	653	-0-	-91	-0-	652	2	1	9	N	1					2
02	696	#	592	-0-	-104	-0-	592	2			N	-0-					2

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

09	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

09	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	232	#	178	-0-	-54	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1	14	0			14
10	496	#	469	-0-	-27	-0-	458	2	11	9	Y	10					24
11	480	#	386	-0-	-94	-0-	379	2	7	9	Y	6	23	0			7
12	496	#	432	-0-	-64	-0-	426	2	6	9	Y	5					12
01	496	#	451	-0-	-45	-0-	443	2	8	9	Y	7	12	0			7
02	464	#	377	-0-	-87	-0-	375	2	2	9	Y	2					9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348	R	348	-0-	-0-	-0-	315	2	33	9	N	30					86
10	266	R	266	-0-	-0-	-0-	255	2	11	9	N	10	89	1			7
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	297	2	15	9	N	14					21
12	1736	R	1736	-0-	-0-	-0-	1735	2	1	9	N	1					22
01	1850	R	1850	-0-	-0-	-0-	1799	2	51	9	N	46					68
*02	316	R	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	N	16	70	1			14

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-	6	0			6
10	744	#	683	-0-	-61	-0-	676	2	7	9	Y	6					12
11	720	#	567	-0-	-153	-0-	564	2	3	9	Y	3	12	0			3
12	744	#	735	-0-	-9	-0-	731	2	4	9	Y	4					7
01	784	R	784	-0-	-0-	-0-	777	2	7	9	Y	6	7	0			6
*02	754	R	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	Y	2					8

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 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
09	540	#	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					5
10	558	#	495	-0-	-63	-0-	494	2	1	9	N	1					6
11	510	#	196	-0-	-314	-0-	194	2	2	9	N	2					8
12	527	#	229	-0-	-298	-0-	229	2			N	-0-					8
01	496	#	370	-0-	-126	-0-	368	2	2	9	N	2					10
02	464	#	389	-0-	-75	-0-	380	2	9	9	N	8					18

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	#	900	-0-	-420	-0-	900	2			N	-0-					4
10	1709	R	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	N	3	3	0			4
11	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1473	2	2	9	N	2	3	0			3
12	1147	#	531	-0-	-616	-0-	529	2	2	9	N	2	3	0			2
01	1488	#	499	-0-	-989	-0-	496	2	3	9	N	3	3	0			2
02	1392	#	978	-0-	-414	-0-	977	2	1	9	N	1					3

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	#	398	-0-	-52	-0-	398	2			N	-0-					7
10	465	#	460	-0-	-5	-0-	453	2	7	9	N	6	6	0			7
11	453	R	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3	5	0			5
12	465	#	162	-0-	-303	-0-	156	2	6	9	N	5	6	0			4
01	465	#	346	-0-	-119	-0-	342	2	4	9	N	4	5	0			3
02	435	#	398	-0-	-37	-0-	395	2	3	9	N	3					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					1
10	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					1
11	450	#	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-	1	0			-0-
12	465	#	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*02	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

09	180	#	64	-0-	-116	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	186	#	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	150	#	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	155	#	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	87	#	40	-0-	-47	-0-	30	2	10	9	N	9					9

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

09	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					50
10	1147	#	1108	-0-	-39	-0-	1068	2	40	9	N	36	40	0			46
11	1110	#	1063	-0-	-47	-0-	1033	2	30	9	N	27	35	0			38
12	1147	#	1105	-0-	-42	-0-	1072	2	33	9	N	30	39	0			29
01	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1155	2	35	9	N	32	37	0			24
02	1044	#	1037	-0-	-7	-0-	1017	2	20	9	N	18					42

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

09	480	#	335	-0-	-145	-0-	326	2	9	9	N	8					9
10	496	#	351	-0-	-145	-0-	338	2	13	9	N	12	18	0			3
11	420	#	332	-0-	-88	-0-	323	2	9	9	N	8					11
12	434	#	339	-0-	-95	-0-	325	2	14	9	N	13	14	0			10
01	372	#	185	-0-	-187	-0-	185	2			N	-0-					10
02	348	#	178	-0-	-170	-0-	178	2			N	-0-	6	0			4

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

09	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	558	#	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
11	540	#	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	558	#	156	-0-	-402	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	527	#	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	493	#	195	-0-	-298	-0-	195	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

09	390	#	355	-0-	-35	-0-	354	2	1	9	N	1					1
10	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-	1	0			-0-
11	390	#	354	-0-	-36	-0-	353	2	1	9	N	1					1
12	403	#	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	N	1	1	0			1
01	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					1
*02	348	#	289	-0-	-59	-0-	289	2			N	-0-					1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	4					7
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	7	13	0			1
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	5					6
12	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1882	2	9	9	N	8	8	0			6
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	12					18
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	16	0			10

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
09	420	#	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	434	#	357	-0-	-77	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	403	#	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	372	#	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	348	#	347	-0-	-1	-0-	345	2	2	9	N	2					2

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
09	750	#	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					3
10	775	#	761	-0-	-14	-0-	760	2	1	9	N	1	2	0			2
11	750	#	702	-0-	-48	-0-	700	2	2	9	N	2	2	0			2
12	775	#	689	-0-	-86	-0-	688	2	1	9	N	1	2	0			1
01	775	#	721	-0-	-54	-0-	719	2	2	9	N	2	2	0			1
02	725	#	665	-0-	-60	-0-	664	2	1	9	N	1					2

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
09	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	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
09	630	#	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					172
10	620	#	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					172
11	570	#	517	-0-	-53	-0-	517	2			N	-0-					172
12	589	#	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					172
01	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					172
02	551	#	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					172

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 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
09	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	217	#	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	203	#	124	-0-	-79	-0-	124	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	#	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					28
10	620	#	551	-0-	-69	-0-	529	2	22	9	N	20	22	0			26
11	600	#	532	-0-	-68	-0-	515	2	17	9	N	15	20	0			21
12	620	#	552	-0-	-68	-0-	533	2	19	9	N	17	22	0			16
01	574	R	574	-0-	-0-	-0-	554	2	20	9	N	18	21	0			13
02	522	#	518	-0-	-4	-0-	507	2	11	9	N	10					23

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	35	0			-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					2
*02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	2	0			1

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

09	688	R	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					1
10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	N	1	1	0			1
11	538	R	538	-0-	-0-	-0-	537	2	1	9	N	1	1	0			1
12	496	#	403	-0-	-93	-0-	391	2	12	9	N	11	1	0			11
01	496	#	441	-0-	-55	-0-	428	2	13	9	N	12	14	0			9
02	464	#	365	-0-	-99	-0-	357	2	8	9	N	7					16

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

09	450	#	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*02	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

09	827	R	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4					5
10	964	R	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8	11	0			2
11	930	#	582	-0-	-348	-0-	576	2	6	9	N	5					7
12	961	#	733	-0-	-228	-0-	725	2	8	9	N	7	8	0			6
01	961	#	940	-0-	-21	-0-	926	2	14	9	N	13					19
02	899	#	666	-0-	-233	-0-	663	2	3	9	N	3	17	0			5

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	390	#	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	403	#	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	403	#	194	-0-	-209	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	403	#	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	377	#	200	-0-	-177	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	553	R	553	-0-	-0-	-0-	510	2	43	9	Y	39	37	1			7
10	558	#	477	-0-	-81	-0-	468	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
11	546	R	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	2	1			10
12	558	#	547	-0-	-11	-0-	529	2	18	9	Y	16	20	1			6
01	558	#	426	-0-	-132	-0-	405	2	21	9	Y	19	21	1			4
*02	522	#	418	-0-	-104	-0-	406	2	12	9	Y	11	10	1			5

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

09	529	R	529	-0-	-0-	-0-	526	2	3	9	N	3					4
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	N	4	7	0			1
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4					5
12	530	R	530	-0-	-0-	-0-	524	2	6	9	N	5	6	0			4
01	850	R	850	-0-	-0-	-0-	840	2	10	9	N	9					13
*02	456	R	456	-0-	-0-	-0-	433	2	23	9	N	21	12	0			22

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

09	750	#	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
11	752	R	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	775	#	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	775	#	771	-0-	-4	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
02	725	#	720	-0-	-5	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

09	210	#	29	-0-	-181	-0-	28	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	372	#	178	-0-	-194	-0-	172	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	549	R	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7	6	0			1
*02	559	R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

09	660	#	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					1
10	651	#	553	-0-	-98	-0-	553	2			Y	-0-					1
11	570	#	526	-0-	-44	-0-	526	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	558	#	508	-0-	-50	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	558	#	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	522	#	516	-0-	-6	-0-	516	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

09	300	#	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	341	#	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	330	#	206	-0-	-124	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	341	#	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	248	#	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	232	#	148	-0-	-84	-0-	148	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	399	R	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	N	4					7
10	387	R	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					9
11	328	R	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2	10	1			1
12	248	#	199	-0-	-49	-0-	182	2	17	9	N	15					16
01	567	R	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N	14					30
*02	294	R	294	-0-	-0-	-0-	275	2	19	9	N	17					47

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					1
10	801	R	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	0			1
11	640	R	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	N	1	1	0			1
12	434	#	407	-0-	-27	-0-	406	2	1	9	N	1	1	0			1
01	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	1	0			-0-
*02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					1

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 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
09	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1220	2	12	9	N	11					62
10	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4					66
11	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	1035	2	13	9	N	12					78
12	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1067	2	21	9	N	19	82	0			15
01	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1180	2	34	9	N	31					46
*02	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1050	2	9	9	N	8	42	0			12

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	651	#	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-
11	660	#	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	682	#	224	-0-	-458	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	682	#	338	-0-	-344	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	638	#	280	-0-	-358	-0-	280	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	279	#	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	#	223	-0-	-167	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	403	#	109	-0-	-294	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	144	-0-	-246	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	203	#	148	-0-	-55	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

09	660	#	632	-0-	-28	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
10	651	#	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	593	-0-	-67	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	682	#	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	682	#	511	-0-	-171	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	609	#	539	-0-	-70	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

09	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	341	#	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	#	159	-0-	-244	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	403	#	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	377	#	203	-0-	-174	-0-	203	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	448	2	13	9	Y	12	11	0			1
10	471	R	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
11	450	#	438	-0-	-12	-0-	437	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	465	#	430	-0-	-35	-0-	426	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	Y	9	8	0			1
*02	435	#	415	-0-	-20	-0-	405	2	10	9	Y	9	9	0			1

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

09	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	87	#	73	-0-	-14	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

09	897	R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					12
10	870	R	870	-0-	-0-	-0-	861	2	9	9	N	8	9	0			11
11	870	#	789	-0-	-81	-0-	782	2	7	9	N	6	8	0			9
12	899	#	561	-0-	-338	-0-	553	2	8	9	N	7	9	0			7
01	899	#	656	-0-	-243	-0-	648	2	8	9	N	7	9	0			5
*02	841	#	692	-0-	-149	-0-	686	2	6	9	N	5					10

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

09	480	#	328	-0-	-152	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	155	-0-	-93	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	#	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	294	-0-	-36	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
10	341	#	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					3
10	1271	#	1190	-0-	-81	-0-	1190	2			Y	-0-					3
11	1230	#	1111	-0-	-119	-0-	1111	2			Y	-0-	3	0			-0-
12	1271	#	1108	-0-	-163	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
01	1209	#	1118	-0-	-91	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
02	1131	#	906	-0-	-225	-0-	906	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
10	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	353	-0-	-24	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	402	R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
10	465	#	374	-0-	-91	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

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
09	540	#	479	-0-	-61	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
10	558	#	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
11	540	#	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	484	-0-	-43	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	496	#	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
02	464	#	422	-0-	-42	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*02	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	R	774	-0-	-0-	-0-	756	2	18	9	Y	16	16	0			1
10	883	R	883	-0-	-0-	-0-	862	2	21	9	Y	19	18	0			2
11	773	R	773	-0-	-0-	-0-	755	2	18	9	Y	16	16	0			2
12	770	R	770	-0-	-0-	-0-	756	2	14	9	Y	13	14	0			1
01	761	R	761	-0-	-0-	-0-	736	2	25	9	Y	23	22	0			2
*02	735	R	735	-0-	-0-	-0-	681	2	54	9	Y	49	47	0			4

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	876	R	876	-0-	-0-	-0-	852	2	24	9	Y	22	22	0			1
10	992	#	797	-0-	-195	-0-	793	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	990	#	711	-0-	-279	-0-	708	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1023	#	721	-0-	-302	-0-	707	2	14	9	Y	13	12	0			1
01	1023	#	725	-0-	-298	-0-	680	2	45	9	Y	41	38	0			4
02	841	#	640	-0-	-201	-0-	600	2	40	9	Y	36	37	0			3

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	737	R	737	-0-	-0-	-0-	723	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	806	#	780	-0-	-26	-0-	767	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	780	#	753	-0-	-27	-0-	736	2	17	9	Y	15	14	0			2
12	806	#	758	-0-	-48	-0-	744	2	14	9	Y	13	14	0			1
01	783	R	783	-0-	-0-	-0-	760	2	23	9	Y	21	20	0			2
*02	727	R	727	-0-	-0-	-0-	705	2	22	9	Y	20	20	0			2

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 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
09	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	174	#	50	-0-	-124	-0-	50	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	784	R	784	-0-	-0-	-0-	765	2	19	9	Y	17	17	0			1
10	837	#	786	-0-	-51	-0-	768	2	18	9	Y	16	16	0			1
11	875	R	875	-0-	-0-	-0-	762	2	113	9	Y	103	92	0			12
12	906	R	906	-0-	-0-	-0-	767	2	139	9	Y	126	127	0			11
01	837	#	821	-0-	-16	-0-	762	2	59	9	Y	54	60	0			5
02	841	#	719	-0-	-122	-0-	718	2	1	9	Y	1	6	0			-0-

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
09	360	#	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	434	#	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	369	-0-	-51	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	268	-0-	-80	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	420	#	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	378	-0-	-56	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	372	-0-	-34	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

09	480	#	409	-0-	-71	-0-	405	2	4	9	N	4	5	0			-0-
10	496	#	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	510	#	333	-0-	-177	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	527	#	333	-0-	-194	-0-	332	2	1	9	N	1					1
02	435	#	274	-0-	-161	-0-	274	2			N	-0-					1

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

09	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	333	R	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	N	1	1	0			-0-
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

09	330	#	318	-0-	-12	-0-	294	2	24	9	N	22					26
10	341	#	291	-0-	-50	-0-	250	2	41	9	N	37	55	0			8
11	330	#	144	-0-	-186	-0-	115	2	29	9	N	26					34
12	341	#	189	-0-	-152	-0-	148	2	41	9	N	37	41	0			30
01	341	#	317	-0-	-24	-0-	247	2	70	9	N	64					94
*02	290	#	254	-0-	-36	-0-	236	2	18	9	N	16	86	0			24

L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

09	869	R	869	-0-	-0-	-0-	819	2	50	9	N	45	45	0			-0-
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
11	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	775	#	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	775	#	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	725	#	708	-0-	-17	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

09	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	567	R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*02	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					9
10	566	R	566	-0-	-0-	-0-	558	2	8	9	N	7	7	0			9
11	450	#	370	-0-	-80	-0-	364	2	6	9	N	5	7	0			7
12	465	#	254	-0-	-211	-0-	248	2	6	9	N	5	7	0			5
01	465	#	348	-0-	-117	-0-	341	2	7	9	N	6	7	0			4
*02	435	#	319	-0-	-116	-0-	315	2	4	9	N	4					8

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	545	R	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*02	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	360	#	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	341	#	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	330	#	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	372	#	287	-0-	-85	-0-	287	2			N	-0-					-0-
02	348	#	342	-0-	-6	-0-	342	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

09	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					30
10	372	#	323	-0-	-49	-0-	317	2	6	9	N	5					35
11	360	#	287	-0-	-73	-0-	281	2	6	9	N	5	27	0			13
12	343	R	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	N	5	13	0			5
01	341	#	290	-0-	-51	-0-	284	2	6	9	N	5	6	0			4
*02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	322	2	3	9	N	3					7

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

09	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	775	#	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
11	750	#	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	952	R	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
*02	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

09	570	#	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-
10	589	#	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	570	#	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	527	#	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	558	#	407	-0-	-151	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	551	#	492	-0-	-59	-0-	492	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

09	810	#	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					48
10	854	R	854	-0-	-0-	-0-	818	2	36	9	N	33	38	0			43
11	810	#	777	-0-	-33	-0-	748	2	29	9	N	26	33	0			36
12	837	#	766	-0-	-71	-0-	735	2	31	9	N	28	37	0			27
01	837	#	836	-0-	-1	-0-	803	2	33	9	N	30	35	0			22
*02	783	#	750	-0-	-33	-0-	730	2	20	9	N	18					40

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
GLASS, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	385	2	20	9	Y	18	16	0			5
10	496	#	406	-0-	-90	-0-	400	2	6	9	Y	5	10	0			-0-
11	480	#	460	-0-	-20	-0-	452	2	8	9	Y	7	1	0			6
12	506	R	506	-0-	-0-	-0-	494	2	12	9	Y	11	13	0			4
01	546	R	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	14	0			2
*02	473	R	473	-0-	-0-	-0-	463	2	10	9	Y	9	7	0			4

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	#	496	-0-	-14	-0-	492	2	4	9	Y	4	1	1			10
10	527	#	366	-0-	-161	-0-	366	2			Y	-0-	1	1			9
11	510	#	127	-0-	-383	-0-	119	2	8	9	Y	7	10	1			6
12	527	#	314	-0-	-213	-0-	304	2	10	9	Y	9	11	1			4
01	496	#	163	-0-	-333	-0-	152	2	11	9	Y	10	12	1			2
02	464	#	99	-0-	-365	-0-	91	2	8	9	Y	7	6	1			3

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	#	1154	-0-	-46	-0-	1153	2	1	9	N	1	8	0			2
10	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2					4
11	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	N	2					6
12	1240	#	1213	-0-	-27	-0-	1209	2	4	9	N	4	5	0			5
01	1240	#	1044	-0-	-196	-0-	1042	2	2	9	N	2					7
*02	1160	#	878	-0-	-282	-0-	871	2	7	9	N	6					13

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
11	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	493	#	487	-0-	-6	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	87	#	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	64	-0-	-86	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	61	-0-	-94	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	56	-0-	-89	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	#	499	-0-	-521	-0-	489	2	10	9	N	9	43	0			-0-
10	1054	#	688	-0-	-366	-0-	676	2	12	9	N	11					11
11	1020	#	794	-0-	-226	-0-	786	2	8	9	N	7					18
12	744	#	700	-0-	-44	-0-	683	2	17	9	N	15	14	0			19
01	744	#	559	-0-	-185	-0-	558	2	1	9	N	1					20
*02	754	#	439	-0-	-315	-0-	435	2	4	9	N	4					24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	479	R	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-	1	0			3
10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					3
11	570	R	570	-0-	-0-	-0-	569	2	1	9	N	1					4
12	372	#	322	-0-	-50	-0-	321	2	1	9	N	1	3	0			2
01	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					2
*02	359	R	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					4

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	562	R	562	-0-	-0-	-0-	555	2	7	9	N	6	44	0			26
10	496	#	451	-0-	-45	-0-	432	2	19	9	N	17					43
11	645	R	645	-0-	-0-	-0-	633	2	12	9	N	11					54
12	2110	R	2110	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	N	23	43	0			34
01	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	19					53
02	464	#	445	-0-	-19	-0-	404	2	41	9	N	37					90

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 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
09	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
10	620	#	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	620	#	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	577	-0-	-3	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 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
09	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
11	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	240	-0-	-166	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	#	145	-0-	-485	-0-	21	2	124	9	Y	113	115	0			7
10	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	71	72	0			6
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	37	39	0			4
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	32	33	0			3
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	39	38	0			4
*02	145	#	-0-	-0-	-145	-0-					Y	3	7	0			-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
10	341	#	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	309	-0-	-51	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*02	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	#	629	-0-	-1	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
10	682	#	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
11	660	#	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	682	#	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	609	#	565	-0-	-44	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		113	-0-	113	1436	113	2			Y	-0-					-0-
10	1538	R	102	-0-	-1436	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	86	-0-	-59	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

09	780	#	716	-0-	-64	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
10	744	#	622	-0-	-122	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
11	720	#	513	-0-	-207	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	744	#	453	-0-	-291	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	744	#	509	-0-	-235	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
02	696	#	490	-0-	-206	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

09	507	R	507	-0-	-0-	-0-	493	2	14	9	Y	13	14	0			1
10	527	#	436	-0-	-91	-0-	430	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
11	510	#	402	-0-	-108	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	527	#	495	-0-	-32	-0-	485	2	10	9	Y	9	8	0			1
01	527	#	506	-0-	-21	-0-	496	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	493	#	454	-0-	-39	-0-	444	2	10	9	Y	9	9	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

09	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
12	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 201 RRCID -> 152038 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	462	R	462	-0-	-0-	-0-	448	2	14	9	Y	13	13	0			1
10	496	#	453	-0-	-43	-0-	422	2	31	9	Y	28	27	0			2
11	480	#	386	-0-	-94	-0-	379	2	7	9	Y	6	7	0			1
12	465	#	395	-0-	-70	-0-	359	2	36	9	Y	33	31	0			3
01	465	#	264	-0-	-201	-0-	253	2	11	9	Y	10	12	0			1
*02	435	#	331	-0-	-104	-0-	321	2	10	9	Y	9	9	0			1

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
02	58	#	57	-0-	-1	-0-	57	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 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
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	111	-0-	-5	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 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
09	450	#	398	-0-	-52	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	465	#	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	450	#	405	-0-	-45	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
01	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	390	-0-	-16	-0-	390	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
10	888	R	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	744	R	744	-0-	-0-	-0-	736	2	8	9	Y	7	6	0			1
12	718	R	718	-0-	-0-	-0-	708	2	10	9	Y	9	9	0			1
01	697	R	697	-0-	-0-	-0-	684	2	13	9	Y	12	12	0			1
*02	634	R	634	-0-	-0-	-0-	621	2	13	9	Y	12	12	0			1

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	175	-0-	-42	-0-	174	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	123	-0-	-94	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	101	-0-	-73	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

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
09	1268	R	1268	-0-	-0-	-0-	1256	2	12	9	Y	11	11	0			1
10	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1064	2	9	9	Y	8	8	0			1
11	846	R	846	-0-	-0-	-0-	843	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
12	859	R	859	-0-	-0-	-0-	851	2	8	9	Y	7	6	0			1
01	844	R	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	Y	8	8	0			1
*02	764	R	764	-0-	-0-	-0-	760	2	4	9	Y	4	5	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
09	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	332	-0-	-16	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	119	-0-	-61	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

09	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	540	#	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

09	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	279	#	194	-0-	-85	-0-	191	2	3	9	N	3					3
02	261	#	172	-0-	-89	-0-	165	2	7	9	N	6					9

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

09	180	#	113	-0-	-67	-0-	113	2			N	-0-					60
10	186	#	155	-0-	-31	-0-	152	2	3	9	N	3					63
11	240	#	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					63
12	248	#	138	-0-	-110	-0-	127	2	11	9	N	10					73
01	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					73
02	145	#	86	-0-	-59	-0-	86	2			N	-0-					73

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

09	420	#	411	-0-	-9	-0-	410	2	1	9	N	1					15
10	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					15
11	450	#	425	-0-	-25	-0-	424	2	1	9	N	1					16
12	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					16
01	465	#	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					16
02	435	#	372	-0-	-63	-0-	372	2			N	-0-					16

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

09	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					35
10	253	R	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	N	4					39
11	215	R	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3					42
12	186	#	106	-0-	-80	-0-	99	2	7	9	N	6	34	0			14
01	186	#	115	-0-	-71	-0-	111	2	4	9	N	4					18
02	174	#	32	-0-	-142	-0-	22	2	10	9	N	9					27

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

09	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					73
10	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1730	2	10	9	N	9					82
11	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5					87
12	1718	R	1718	-0-	-0-	-0-	1705	2	13	9	N	12	70	0			29
01	779	R	779	-0-	-0-	-0-	769	2	10	9	N	9					38
*02	871	R	871	-0-	-0-	-0-	851	2	20	9	N	18					56

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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
09	554	R	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					29
10	558	#	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					29
11	570	#	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					29
12	589	#	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					29
01	589	#	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					29
02	551	#	509	-0-	-42	-0-	509	2			N	-0-					29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

09	210	#	141	-0-	-69	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	248	#	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	261	#	87	-0-	-174	-0-	87	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

09	210	#	148	-0-	-62	-0-	147	2	1	9	N	1					63
10	217	#	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					63
11	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					63
12	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					63
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					63
*02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					63

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

09	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	310	#	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
11	480	#	271	-0-	-209	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	496	#	219	-0-	-277	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	496	#	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	348	#	140	-0-	-208	-0-	140	2			N	-0-					-0-

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

09	780	#	684	-0-	-96	-0-	684	2			N	-0-					125
10	806	#	685	-0-	-121	-0-	684	2	1	9	N	1					126
11	690	#	506	-0-	-184	-0-	506	2			N	-0-					126
12	713	#	498	-0-	-215	-0-	498	2			N	-0-					126
01	713	#	496	-0-	-217	-0-	496	2			N	-0-					126
02	667	#	489	-0-	-178	-0-	489	2			N	-0-					126

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

09	1350	#	263	-0-	-1087	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	1395	#	4	-0-	-1391	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	261	#	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

09	420	#	265	-0-	-155	-0-	264	2	1	9	N	1					12
10	403	#	338	-0-	-65	-0-	337	2	1	9	N	1					13
11	420	#	307	-0-	-113	-0-	306	2	1	9	N	1					14
12	434	#	280	-0-	-154	-0-	278	2	2	9	N	2					16
01	434	#	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					16
02	319	#	182	-0-	-137	-0-	181	2	1	9	N	1					17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	2			N	-0-					1
10	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					1
11	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1
12	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					1
01	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					1
02	290	#	127	-0-	-163	-0-	127	2			N	-0-					1

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	#	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					15
10	465	#	430	-0-	-35	-0-	430	2			N	-0-					15
11	450	#	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					15
12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					15
01	434	#	187	-0-	-247	-0-	186	2	1	9	N	1					16
02	406	#	227	-0-	-179	-0-	227	2			N	-0-					16

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	#	515	-0-	-385	-0-	514	2	1	9	N	1					27
10	992	#	630	-0-	-362	-0-	615	2	15	9	N	14					41
11	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	1208	2	23	9	N	21					62
12	992	#	516	-0-	-476	-0-	499	2	17	9	N	15					77
01	620	#	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					77
02	1160	#	586	-0-	-574	-0-	586	2			N	-0-					77

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	533	R	533	-0-	-0-	-0-	509	2	24	9	Y	22					44
10	542	R	542	-0-	-0-	-0-	521	2	21	9	Y	19					63
11	540	#	399	-0-	-141	-0-	389	2	10	9	Y	9					72
12	558	#	213	-0-	-345	-0-	195	2	18	9	Y	16					88
01	558	#	339	-0-	-219	-0-	315	2	24	9	Y	22	81	1			29
02	493	#	336	-0-	-157	-0-	319	2	17	9	Y	15					44

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	92	-0-	-24	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	166	-0-	-82	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	252	-0-	-9	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	582	R	582	-0-	-0-	-0-	559	2	23	9	Y	21	21	0			1
10	806	#	615	-0-	-191	-0-	587	2	28	9	Y	25	24	0			2
11	780	#	607	-0-	-173	-0-	578	2	29	9	Y	26	25	0			3
12	806	#	609	-0-	-197	-0-	580	2	29	9	Y	26	27	0			2
01	644	R	644	-0-	-0-	-0-	598	2	46	9	Y	42	40	0			4
02	580	#	565	-0-	-15	-0-	540	2	25	9	Y	23	25	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
10	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
11	540	#	364	-0-	-176	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	558	#	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*02	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	0			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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
09	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1209	#	1147	-0-	-62	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	1030	-0-	-110	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1426	#	1257	-0-	-169	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1334	#	1203	-0-	-131	-0-	1203	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	510	#	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	522	#	410	-0-	-112	-0-	410	2			N	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	#	338	-0-	-742	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	1054	#	417	-0-	-637	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
11	1020	#	377	-0-	-643	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
12	775	#	296	-0-	-479	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	277	-0-	-100	-0-	277	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	854	R	854	-0-	-0-	-0-	843	2	11	9	Y	10	11	0			1
10	998	R	998	-0-	-0-	-0-	966	2	32	9	Y	29	28	0			2
11	960	#	953	-0-	-7	-0-	933	2	20	9	Y	18	18	0			2
12	992	#	922	-0-	-70	-0-	898	2	24	9	Y	22	22	0			2
01	992	#	924	-0-	-68	-0-	903	2	21	9	Y	19	19	0			2
02	928	#	830	-0-	-98	-0-	821	2	9	9	Y	8	9	0			1

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

09	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	588	-0-	-1	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	620	#	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	551	#	540	-0-	-11	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

09	658	R	658	-0-	-0-	-0-	647	2	11	9	Y	10	10	0			1
10	713	#	673	-0-	-40	-0-	665	2	8	9	Y	7	7	0			1
11	690	#	626	-0-	-64	-0-	617	2	9	9	Y	8	8	0			1
12	713	#	543	-0-	-170	-0-	529	2	14	9	Y	13	13	0			1
01	682	#	626	-0-	-56	-0-	617	2	9	9	Y	8	8	0			1
*02	638	#	602	-0-	-36	-0-	599	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

09	580	R	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
10	620	#	618	-0-	-2	-0-	598	2	20	9	Y	18	17	0			1
11	600	#	579	-0-	-21	-0-	569	2	10	9	Y	9	9	0			1
12	620	#	590	-0-	-30	-0-	586	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
01	620	#	616	-0-	-4	-0-	585	2	31	9	Y	28	25	0			3
02	580	#	551	-0-	-29	-0-	539	2	12	9	Y	11	13	0			1

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

09	300	#	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
10	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
11	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	R	765	-0-	-0-	-0-	735	2	30	9	Y	27	26	0			2
10	744	#	547	-0-	-197	-0-	528	2	19	9	Y	17	18	0			1
11	690	#	629	-0-	-61	-0-	617	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	904	R	904	-0-	-0-	-0-	880	2	24	9	Y	22	21	0			2
01	775	#	722	-0-	-53	-0-	703	2	19	9	Y	17	17	0			2
02	725	#	646	-0-	-79	-0-	625	2	21	9	Y	19	19	0			2

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

09	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
01	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	377	#	350	-0-	-27	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

09	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	348	#	343	-0-	-5	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

09	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
10	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	231	-0-	-99	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	164	-0-	-146	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	249	-0-	-41	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

09	480	#	475	-0-	-5	-0-	471	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
10	512	R	512	-0-	-0-	-0-	509	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	512	2	11	9	Y	10	9	0			1
12	496	#	473	-0-	-23	-0-	462	2	11	9	Y	10	10	0			1
01	527	#	483	-0-	-44	-0-	468	2	15	9	Y	14	14	0			1
*02	493	#	456	-0-	-37	-0-	445	2	11	9	Y	10	10	0			1

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

09	420	#	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		419	-0-	419	419	419	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		402	-0-	402	821	402	2			Y	-0-					-0-
12	1232	R	411	-0-	-821	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	404	-0-	-2	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	579	R	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	788	R	788	-0-	-0-	-0-	782	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	728	R	728	-0-	-0-	-0-	721	2	7	9	Y	6	5	0			1
12	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-	1	0			-0-
01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
*02	656	R	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

09	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	157	-0-	-246	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	278	-0-	-156	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	406	#	343	-0-	-63	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2310	#	2086	-0-	-224	-0-	2071	2	15	9	N	14					32
10	2232	#	2092	-0-	-140	-0-	2073	2	19	9	N	17					49
11	2190	#	1966	-0-	-224	-0-	1936	2	30	9	N	27					76
12	2263	#	1815	-0-	-448	-0-	1805	2	10	9	N	9					85
01	2350	R	2350	-0-	-0-	-0-	2315	2	35	9	N	32					117
02	2001	#	1974	-0-	-27	-0-	1942	2	32	9	N	29					146

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

09	392	R	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4					24
10	372	#	236	-0-	-136	-0-	233	2	3	9	Y	3					27
11	360	#	268	-0-	-92	-0-	265	2	3	9	Y	3					30
12	403	#	280	-0-	-123	-0-	279	2	1	9	Y	1					31
01	403	#	281	-0-	-122	-0-	279	2	2	9	Y	2					33
02	377	#	261	-0-	-116	-0-	255	2	6	9	Y	5					38

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

09	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					18
10	681	R	681	-0-	-0-	-0-	674	2	7	9	N	6					24
11	720	R	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	N	13					37
12	727	R	727	-0-	-0-	-0-	684	2	43	9	N	39					76
01	749	R	749	-0-	-0-	-0-	735	2	14	9	N	13	77	1			12
02	696	#	667	-0-	-29	-0-	653	2	14	9	N	13					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	176	-0-	-154	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
10	403	#	161	-0-	-242	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	450	#	341	-0-	-109	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	364	-0-	-101	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
01	465	#	341	-0-	-124	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*02	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	420	#	62	-0-	-358	-0-	62	2			N	-0-					2
10	434	#	31	-0-	-403	-0-	31	2			N	-0-					2
11	420	#	162	-0-	-258	-0-	161	2	1	9	N	1					3
12	217	#	88	-0-	-129	-0-	87	2	1	9	N	1					4
01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
02	145	#	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					4

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1740	#	1644	-0-	-96	-0-	1644	2			N	-0-					11
10	1798	#	1684	-0-	-114	-0-	1683	2	1	9	N	1					12
11	1740	#	1613	-0-	-127	-0-	1612	2	1	9	N	1					13
12	1798	#	1706	-0-	-92	-0-	1705	2	1	9	N	1					14
01	1736	#	1709	-0-	-27	-0-	1707	2	2	9	N	2					16
*02	1595	#	1330	-0-	-265	-0-	1318	2	12	9	N	11					27

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

09	1398	R	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					94
10	1519	#	1473	-0-	-46	-0-	1460	2	13	9	Y	12					106
11	1470	#	1376	-0-	-94	-0-	1329	2	47	9	Y	43					149
12	1519	#	1303	-0-	-216	-0-	1294	2	9	9	Y	8					157
01	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1511	2	10	9	Y	9					166
02	1363	#	1344	-0-	-19	-0-	1336	2	8	9	Y	7					173

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	#	232	-0-	-608	-0-	232	2			N	-0-					101
10	868	#	233	-0-	-635	-0-	233	2			N	-0-					101
11	840	#	211	-0-	-629	-0-	211	2			N	-0-					101
12	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					101
01	248	#	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					101
02	232	#	197	-0-	-35	-0-	197	2			N	-0-					101

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	780	#	721	-0-	-59	-0-	632	2	89	9	N	81					173
10	703	R	703	-0-	-0-	-0-	647	2	56	9	N	51	165	1			59
11	702	R	702	-0-	-0-	-0-	628	2	74	9	N	67					126
12	682	#	566	-0-	-116	-0-	543	2	23	9	N	21					147
01	837	#	731	-0-	-106	-0-	651	2	80	9	N	73	170	1			50
*02	783	#	552	-0-	-231	-0-	502	2	50	9	N	45					95

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

09	570	#	423	-0-	-147	-0-	421	2	2	9	N	2					19
10	589	#	305	-0-	-284	-0-	305	2			N	-0-					19
11	570	#	337	-0-	-233	-0-	337	2			N	-0-					19
12	589	#	248	-0-	-341	-0-	246	2	2	9	N	2					21
01	545	R	545	-0-	-0-	-0-	532	2	13	9	N	12					33
*02	406	#	333	-0-	-73	-0-	333	2			N	-0-					33

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

09	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1557	2	64	9	Y	58	58	0			3
10	1674	#	1673	-0-	-1	-0-	1549	2	124	9	Y	113	107	0			9
11	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1571	2	50	9	Y	45	49	0			5
12	1777	R	1777	-0-	-0-	-0-	1620	2	157	9	Y	143	135	0			13
01	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	1593	2	81	9	Y	74	80	0			7
02	1566	#	1482	-0-	-84	-0-	1427	2	55	9	Y	50	53	0			4

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

09	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	925	2	112	9	Y	102	104	0			6
10	997	R	997	-0-	-0-	-0-	914	2	83	9	Y	75	75	0			6
11	943	R	943	-0-	-0-	-0-	892	2	51	9	Y	46	47	0			5
12	964	R	964	-0-	-0-	-0-	901	2	63	9	Y	57	57	0			5
01	961	#	944	-0-	-17	-0-	877	2	67	9	Y	61	60	0			6
*02	899	#	786	-0-	-113	-0-	716	2	70	9	Y	64	65	0			5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	R	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	2	21	0			15
10	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1368	2	20	9	Y	18					33
11	1290	#	854	-0-	-436	-0-	845	2	9	9	Y	8	32	0			9
12	1333	#	372	-0-	-961	-0-	365	2	7	9	Y	6					15
01	1333	#	752	-0-	-581	-0-	740	2	12	9	Y	11	15	0			11
*02	1247	#	351	-0-	-896	-0-	347	2	4	9	Y	4					15

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	422	-0-	-148	-0-	414	2	8	9	N	7					40
10	589	#	197	-0-	-392	-0-	191	2	6	9	N	5					45
11	570	#	171	-0-	-399	-0-	167	2	4	9	N	4					49
12	496	#	179	-0-	-317	-0-	178	2	1	9	N	1					50
01	496	#	220	-0-	-276	-0-	217	2	3	9	N	3					53
02	406	#	198	-0-	-208	-0-	188	2	10	9	N	9					62

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	#	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					54
10	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					54
11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					54
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					54
01	434	#	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					54
02	406	#	373	-0-	-33	-0-	373	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1241	R	1241	-0-	-0-	-0-	1204	2	37	9	Y	34	34	0			2
10	1302	#	1243	-0-	-59	-0-	1225	2	18	9	Y	16	17	0			1
11	1260	#	1228	-0-	-32	-0-	1192	2	36	9	Y	33	30	0			4
12	1302	#	1284	-0-	-18	-0-	1271	2	13	9	Y	12	15	0			1
01	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1249	2	48	9	Y	44	41	0			4
*02	1203	R	1203	-0-	-0-	-0-	1167	2	36	9	Y	33	34	0			3

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
10	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
11	300	#	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	188	-0-	-102	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	848	R	848	-0-	-0-	-0-	835	2	13	9	Y	12					60
10	862	R	862	-0-	-0-	-0-	837	2	25	9	Y	23	76	0			7
11	700	R	700	-0-	-0-	-0-	683	2	17	9	Y	15					22
12	806	#	669	-0-	-137	-0-	645	2	24	9	Y	22					44
01	806	#	683	-0-	-123	-0-	681	2	2	9	Y	2					46
02	754	#	480	-0-	-274	-0-	480	2			Y	-0-					46

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	#	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					18
10	496	#	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					18
11	480	#	343	-0-	-137	-0-	343	2			N	-0-					18
12	496	#	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-					18
01	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					18
02	435	#	406	-0-	-29	-0-	406	2			N	-0-					18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1					17
10	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2					19
11	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1542	2	4	9	N	4					23
12	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					23
01	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	N	19					42
*02	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	1406	2	3	9	N	3					45

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1350	#	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			N	-0-					1
10	1333	#	1330	-0-	-3	-0-	1329	2	1	9	N	1					2
11	1290	#	1244	-0-	-46	-0-	1242	2	2	9	N	2					4
12	1395	#	1041	-0-	-354	-0-	1040	2	1	9	N	1					5
01	1395	#	1270	-0-	-125	-0-	1268	2	2	9	N	2					7
02	1305	#	1125	-0-	-180	-0-	1114	2	11	9	N	10					17

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

09	870	#	742	-0-	-128	-0-	741	2	1	9	N	1					1
10	806	#	768	-0-	-38	-0-	764	2	4	9	N	4					5
11	870	#	729	-0-	-141	-0-	721	2	8	9	N	7					12
12	899	#	507	-0-	-392	-0-	504	2	3	9	N	3					15
01	899	#	753	-0-	-146	-0-	744	2	9	9	N	8					23
*02	766	R	766	-0-	-0-	-0-	720	2	46	9	N	42					65

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

09	870	#	719	-0-	-151	-0-	719	2			N	-0-					2
10	899	#	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					2
11	870	#	503	-0-	-367	-0-	503	2			N	-0-					2
12	868	#	410	-0-	-458	-0-	410	2			N	-0-					2
01	868	#	744	-0-	-124	-0-	743	2	1	9	N	1					3
*02	812	#	451	-0-	-361	-0-	450	2	1	9	N	1					4

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

09	1285	R	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					185
10	1364	#	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					185
11	1320	#	1194	-0-	-126	-0-	1194	2			N	-0-					185
12	1364	#	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			N	-0-					185
01	1333	#	1320	-0-	-13	-0-	1288	2	32	9	N	29					214
02	1247	#	1174	-0-	-73	-0-	1168	2	6	9	N	5					219

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

09	1350	#	1149	-0-	-201	-0-	1149	2			N	-0-					28
10	1457	#	792	-0-	-665	-0-	786	2	6	9	N	5					33
11	1410	#	1056	-0-	-354	-0-	1049	2	7	9	N	6					39
12	1457	#	822	-0-	-635	-0-	816	2	6	9	N	5					44
01	1271	#	841	-0-	-430	-0-	834	2	7	9	N	6					50
02	1102	#	890	-0-	-212	-0-	883	2	7	9	N	6	48	0			8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	#	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					35
10	651	#	356	-0-	-295	-0-	349	2	7	9	N	6					41
11	630	#	475	-0-	-155	-0-	466	2	9	9	N	8					49
12	651	#	370	-0-	-281	-0-	363	2	7	9	N	6					55
01	558	#	379	-0-	-179	-0-	371	2	8	9	N	7					62
02	493	#	401	-0-	-92	-0-	393	2	8	9	N	7	59	0			10

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

09	1050	#	894	-0-	-156	-0-	894	2			N	-0-					28
10	1116	#	617	-0-	-499	-0-	611	2	6	9	N	5					33
11	1080	#	823	-0-	-257	-0-	816	2	7	9	N	6					39
12	1116	#	641	-0-	-475	-0-	635	2	6	9	N	5					44
01	992	#	656	-0-	-336	-0-	649	2	7	9	N	6					50
02	870	#	694	-0-	-176	-0-	687	2	7	9	N	6	48	0			8

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

09	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	#	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	#	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

09	630	R	630	-0-	-0-	-0-	624	2	6	9	Y	5	17	0			1
10	674	R	674	-0-	-0-	-0-	651	2	23	9	Y	21					22
11	601	R	601	-0-	-0-	-0-	589	2	12	9	Y	11	21	0			12
12	651	#	637	-0-	-14	-0-	627	2	10	9	Y	9					21
01	651	#	627	-0-	-24	-0-	614	2	13	9	Y	12	21	0			12
02	609	#	546	-0-	-63	-0-	538	2	8	9	Y	7					19

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

09	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-	1	0			14
10	465	#	213	-0-	-252	-0-	212	2	1	9	Y	1					15
11	450	#	175	-0-	-275	-0-	169	2	6	9	Y	5	15	0			5
12	566	R	566	-0-	-0-	-0-	564	2	2	9	Y	2					7
01	592	R	592	-0-	-0-	-0-	586	2	6	9	Y	5	7	0			5
*02	589	R	589	-0-	-0-	-0-	566	2	23	9	Y	21					26

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

09	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					2
10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	575	2	3	9	Y	3					5
11	445	R	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	Y	7	5	0			7
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					7
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-	7	0			-0-
*02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-	5	0			-0-
10	430	R	430	-0-	-0-	-0-	408	2	22	9	Y	20					20
11	390	#	385	-0-	-5	-0-	365	2	20	9	Y	18	19	0			19
12	467	R	467	-0-	-0-	-0-	446	2	21	9	Y	19					38
01	455	R	455	-0-	-0-	-0-	436	2	19	9	Y	17	38	0			17
*02	403	R	403	-0-	-0-	-0-	392	2	11	9	Y	10					27

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	187	-0-	-61	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	232	#	159	-0-	-73	-0-	158	2	1	9	Y	1					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
02	174	#	143	-0-	-31	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	684	R	684	-0-	-0-	-0-	605	2	79	9	N	72	68	1			15
10	651	#	542	-0-	-109	-0-	525	2	17	9	N	15	30	1			-0-
11	600	#	511	-0-	-89	-0-	485	2	26	9	N	24	4	1			20
12	713	#	539	-0-	-174	-0-	502	2	37	9	N	34	41	1			13
01	713	#	503	-0-	-210	-0-	461	2	42	9	N	38	44	1			7
*02	667	#	461	-0-	-206	-0-	433	2	28	9	N	25	21	1			11

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	#	851	-0-	-19	-0-	848	2	3	9	N	3					44
10	872	R	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					44
11	843	R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					44
12	868	#	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					44
01	907	R	907	-0-	-0-	-0-	901	2	6	9	N	5					49
*02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10					59

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
09	330	#	314	-0-	-16	-0-	277	2	37	9	Y	34					81
10	434	#	373	-0-	-61	-0-	343	2	30	9	Y	27					108
11	420	#	288	-0-	-132	-0-	264	2	24	9	Y	22	115	0			15
12	434	#	345	-0-	-89	-0-	317	2	28	9	Y	25					40
01	341	#	308	-0-	-33	-0-	280	2	28	9	Y	25					65
02	377	#	240	-0-	-137	-0-	208	2	32	9	Y	29					94

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	269	-0-	-61	-0-	265	2	4	9	Y	4					21
10	341	#	223	-0-	-118	-0-	221	2	2	9	Y	2					23
11	330	#	245	-0-	-85	-0-	243	2	2	9	Y	2	24	0			1
12	310	#	135	-0-	-175	-0-	132	2	3	9	Y	3					4
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	190	2	2	9	Y	2					6
02	261	#	217	-0-	-44	-0-	214	2	3	9	Y	3					9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	#	579	-0-	-171	-0-	575	2	4	9	Y	4					7
10	775	#	592	-0-	-183	-0-	590	2	2	9	Y	2					9
11	750	#	553	-0-	-197	-0-	551	2	2	9	Y	2	10	1			1
12	620	#	481	-0-	-139	-0-	478	2	3	9	Y	3					4
01	620	#	559	-0-	-61	-0-	559	2			Y	-0-					4
02	551	#	526	-0-	-25	-0-	526	2			Y	-0-					4

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	#	1645	-0-	-95	-0-	1628	2	17	9	N	15	14	1			2
10	1767	#	1649	-0-	-118	-0-	1643	2	6	9	N	5	7	1			-0-
11	1680	#	1465	-0-	-215	-0-	1463	2	2	9	N	2					2
12	1705	#	1367	-0-	-338	-0-	1361	2	6	9	N	5	5	1			2
01	1705	#	1347	-0-	-358	-0-	1343	2	4	9	N	4	5	1			1
*02	1595	#	1124	-0-	-471	-0-	1122	2	2	9	N	2	2	1			1

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	214	-0-	-86	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	310	#	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	300	#	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	#	256	-0-	-44	-0-	245	2	11	9	N	10					170
10	248	#	217	-0-	-31	-0-	211	2	6	9	N	5	157	1			18
11	330	#	282	-0-	-48	-0-	274	2	8	9	N	7					25
12	341	#	202	-0-	-139	-0-	187	2	15	9	N	14					39
01	372	#	130	-0-	-242	-0-	122	2	8	9	N	7					46
*02	348	#	181	-0-	-167	-0-	170	2	11	9	N	10					56

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	89	-0-	-121	-0-	80	2	9	9	N	8					91
10	186	#	98	-0-	-88	-0-	87	2	11	9	N	10					101
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	179	2	15	9	N	14					115
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	211	2	9	9	N	8					123
01	165	R	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3					126
02	174	#	135	-0-	-39	-0-	121	2	14	9	N	13					139

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
09	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	522	#	512	-0-	-10	-0-	512	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	#	183	-0-	-267	-0-	182	2	1	9	N	1					178
10	434	#	259	-0-	-175	-0-	245	2	14	9	N	13	165	0			26
11	420	#	363	-0-	-57	-0-	359	2	4	9	N	4					30
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	512	2	7	9	N	6					36
01	774	R	774	-0-	-0-	-0-	770	2	4	9	N	4					40
*02	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					40

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					1
10	248	#	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					1
11	300	#	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					1
12	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					1
01	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					1
02	290	#	242	-0-	-48	-0-	242	2			N	-0-					1

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					1
10	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					1
11	270	#	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					1
12	279	#	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					1
01	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					1
02	232	#	151	-0-	-81	-0-	151	2			N	-0-					1

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	156	-0-	-24	-0-	155	2	1	9	N	1					43
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					43
11	180	#	133	-0-	-47	-0-	132	2	1	9	N	1					44
12	214	R	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					46
01	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					46
02	174	#	91	-0-	-83	-0-	91	2			N	-0-					46

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	R	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4	9	N	4					64
10	219	R	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					65
11	240	#	215	-0-	-25	-0-	211	2	4	9	N	4					69
12	341	#	219	-0-	-122	-0-	212	2	7	9	N	6					75
01	341	#	161	-0-	-180	-0-	155	2	6	9	N	5					80
02	319	#	178	-0-	-141	-0-	174	2	4	9	N	4					84

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

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
09	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1020	2	21	9	N	19	19	0			1
10	269	R	269	-0-	-0-	-0-	254	2	15	9	N	14	14	0			1
11	210	#	150	-0-	-60	-0-	149	2	1	9	N	1	2	0			-0-
12	217	#	94	-0-	-123	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-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
09	210	#	199	-0-	-11	-0-	180	2	19	9	N	17					24
10	248	#	202	-0-	-46	-0-	195	2	7	9	N	6					30
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	192	2	15	9	N	14					44
12	248	#	178	-0-	-70	-0-	169	2	9	9	N	8					52
01	217	#	143	-0-	-74	-0-	137	2	6	9	N	5					57
02	174	#	159	-0-	-15	-0-	156	2	3	9	N	3	51	0			9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
09	240	#	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					50
10	248	#	178	-0-	-70	-0-	175	2	3	9	N	3					53
11	240	#	178	-0-	-62	-0-	177	2	1	9	N	1					54
12	248	#	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					54
01	248	#	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					54
02	232	#	170	-0-	-62	-0-	170	2			N	-0-					54

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
09	989	R	989	-0-	-0-	-0-	972	2	17	9	Y	15	16	0			-0-
10	1027	R	1027	-0-	-0-	-0-	1020	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
11	540	#	521	-0-	-19	-0-	520	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	558	#	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
01	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
*02	712	R	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

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
09	529	R	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	N	4					16
10	579	R	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	N	3					19
11	526	R	526	-0-	-0-	-0-	520	2	6	9	N	5					24
12	496	#	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					24
01	555	R	555	-0-	-0-	-0-	534	2	21	9	N	19					43
*02	470	R	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	N	3					46

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		58	-0-	58	58	58	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					4
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
11	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					4
01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
02	116	#	101	-0-	-15	-0-	101	2			Y	-0-					4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	35	-0-	-175	-0-	35	2			N	-0-					24
10	186	#	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					24
11	120	#	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					24
12	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					24
01	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					24
02	29	#	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-					24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	#	451	-0-	-209	-0-	451	2			Y	-0-					86
10	682	#	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-					86
11	660	#	433	-0-	-227	-0-	433	2			Y	-0-					86
12	589	#	442	-0-	-147	-0-	442	2			Y	-0-					86
01	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					86
02	435	#	421	-0-	-14	-0-	421	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	29	#	6	-0-	-23	-0-	6	3			N	-0-					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 6 RRCID -> 122688 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7458 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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. "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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 1 U RRCID -> 062882 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 8488 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2014 - P&A 11/12/14

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

09	330 #	284	-0-	-46	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	330 #	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	341 #	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	319 #	276	-0-	-43	-0-	276	3			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

09	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					141
10	434 #	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					141
11	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					141
12	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					141
01	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					141
02	377 #	363	-0-	-14	-0-	363	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					73
*09	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					73
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					73
*12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					73
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	9	-0-	-201	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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-

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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	77	3			Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	77					Y	NO RPT					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
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					162
10	DLQ	G-10	148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					162
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					162
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					162
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					162
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	148					Y	NO RPT					162

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					176
10	1981	R	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					176
11	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					176
12	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					176
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					71
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					71
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					71
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					71
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
09	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					250
10	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					250
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					250
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					250
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					250
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					34
10	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	3			Y	-0-					34
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					34
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					34
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					34
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					92
10	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					92
11	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					92
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					100
10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					100
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					100
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					100
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

09	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					99
10	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					99
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					99
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					99
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					97
10	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					97
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					97
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					97
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

*07	299	R	299	-0-	-0-	-0-	203	3	96	9	N	87					109
08	217	#	192	-0-	-25	-0-	180	3	12	9	N	11					120
*09	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					120
*10	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					120
*11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					120
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26 WELL #: 3 RRCID -> 272551 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348

09	210	#	31	-0-	-179	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

09	300	#	231	-0-	-69	-0-	196	3	35	9	N	32					117
10	310	#	284	-0-	-26	-0-	237	3	47	9	N	43					160
11	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					160
12	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					160
01	357	R	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	N	3					163
02	261	#	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					163

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

09	630	#	185	-0-	-445	-0-	185	3			N	-0-					225
10	620	#	323	-0-	-297	-0-	323	3			N	-0-					225
11	240	#	169	-0-	-71	-0-	141	3	28	9	N	25					250
12	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-	186	1			64
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					64
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					64

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	#	15	-0-	-345	-0-	15	3			N	-0-					125
10	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					125
11	270	#	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					125
12	279	#	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					125
01	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					125
02	145	#	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					125

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	#	18	-0-	-432	-0-	18	3			N	-0-					40
10	341	#	189	-0-	-152	-0-	188	3	1	9	N	1					41
11	330	#	290	-0-	-40	-0-	198	3	92	9	N	84					125
12	341	#	173	-0-	-168	-0-	173	3			N	-0-					125
01	248	#	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					125
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					125

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					86
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					86
11	270	#	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					86
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					86
02	203	#	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1338	R	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					175
10	1023	#	986	-0-	-37	-0-	986	3			N	-0-					175
11	990	#	655	-0-	-335	-0-	655	3			N	-0-					175
12	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1057	3	80	9	N	73					248
01	1023	#	758	-0-	-265	-0-	758	3			N	-0-					248
02	957	#	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT					248

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	#	175	-0-	-395	-0-	175	3			N	-0-					102
10	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					102
11	390	#	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					102
12	380	R	380	-0-	-0-	-0-	192	3	188	9	N	171					273
01	372	#	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					273
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					273

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	#	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					92
10	496	#	311	-0-	-185	-0-	311	3			N	-0-					92
11	480	#	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					92
12	548	R	548	-0-	-0-	-0-	311	3	237	9	N	215					307
01	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					307
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					307

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	#	266	-0-	-544	-0-	266	3			N	-0-					275
10	713	#	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-					275
11	630	#	456	-0-	-174	-0-	456	3			N	-0-	161	1			114
12	932	R	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					114
01	620	#	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					114
02	580	#	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT					114

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	#	450	-0-	-780	-0-	450	3			N	-0-					165
10	713	#	137	-0-	-576	-0-	137	3			N	-0-					165
11	690	#	258	-0-	-432	-0-	258	3			N	-0-					165
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					165
01	465	#	202	-0-	-263	-0-	202	3			N	-0-					165
02	435	#	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					165

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 231152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7633 - 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

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
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					123
10	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					123
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					123
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					123
01	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					123
02	203	#	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					123

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	240	#	49	-0-	-191	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	248	#	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	248	#	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	R	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	#	49	-0-	-281	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	248	#	123	-0-	-125	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	341	#	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	319	#	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	630	#	183	-0-	-447	-0-	176	3	7	9	N	6					18
*05	14B2 EXT		42	-0-	42	42	36	3	6	9	N	5					23
*06	14B2 EXT		238	-0-	238	280	210	3	28	9	N	25	25	1			23
*07	14B2 EXT		548	-0-	548	828	545	3	3	9	N	3					26
*08	T. A.		411	-0-	411	1239	408	3	3	9	N	3					29
*09	1271	R	32	-0-	-1239	-0-	29	3	3	9	N	3					32
*10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					35
*11	450	#	318	-0-	-132	-0-	315	3	3	9	N	3					38
*12	465	#	279	-0-	-186	-0-	276	3	3	9	N	3					41
*01	403	#	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	N	3					44
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	248	#	204	-0-	-44	-0-	197	3	7	9	N	6					12
*04	240	#	183	-0-	-57	-0-	176	3	7	9	N	6					18
*05	248	#	42	-0-	-206	-0-	36	3	6	9	N	5					23
*06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	210	3	28	9	N	25	25	1			23
*07	548	R	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	N	3					26
*08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					29
*09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	N	3					32
*10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					35
*11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					38
*12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					41
*01	400	R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3					44
02	232	#	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 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
*03	204	R	204	-0-	-0-	-0-	197	3	7	9	N	6					12
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	176	3	7	9	N	6					18
*05	155	#	42	-0-	-113	-0-	36	3	6	9	N	5					23
*06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	210	3	28	9	N	25	25	1			23
*07	548	R	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	N	3					26
*08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					29
*09	150	#	32	-0-	-118	-0-	29	3	3	9	N	3					32
*10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					35
*11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					38
*12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					41
*01	400	R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3					44
02	145	#	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	279	#	204	-0-	-75	-0-	197	3	7	9	N	6					12
*04	270	#	183	-0-	-87	-0-	176	3	7	9	N	6					18
*05	279	#	42	-0-	-237	-0-	36	3	6	9	N	5					23
*06	238	R	238	-0-	-0-	-0-	210	3	28	9	N	25	25	1			23
*07	548	R	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	N	3					26
*08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					29
*09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	N	3					32
*10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					35
*11	318	R	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					38
*12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	N	3					41
*01	400	R	400	-0-	-0-	-0-	397	3	3	9	N	3					44
02	261	#	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					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
09	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	341	#	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	330	#	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	341	#	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	319	#	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	465	#	204	-0-	-261	-0-	197	3	7	9	N	6					12
*04	450	#	183	-0-	-267	-0-	176	3	7	9	N	6					18
*05	465	#	42	-0-	-423	-0-	36	3	6	9	N	5					23
*06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	210	3	26	9	N	24	24	1			23
*07	548	R	548	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	N	3					26
*08	411	R	411	-0-	-0-	-0-	408	3	3	9	N	3					29
*09	32	R	32	-0-	-0-	-0-	29	3	3	9	N	3					32
*10	465	#	303	-0-	-162	-0-	300	3	3	9	N	3					35
*11	450	#	318	-0-	-132	-0-	315	3	3	9	N	3					38
*12	465	#	279	-0-	-186	-0-	276	3	3	9	N	3					41
*01	403	#	400	-0-	-3	-0-	397	3	3	9	N	3					44
02	290	#	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		249	-0-	249	980	247	3	2	9	N	2					108
04	14B2 EXT		611	-0-	611	1591	604	3	7	9	N	6					114
05	14B2 EXT		905	-0-	905	2496	905	3			N	-0-					114
06	14B2 EXT		228	-0-	228	2724	221	3	7	9	N	6	42	1			78
07	0		367	-0-	367	3091	363	3	4	9	N	4					82
08	0		471	-0-	471	3562	467	3	4	9	N	4					86
09	0		244	-0-	244	3806	244	3			N	-0-					86
10	0		-0-	-0-	-0-	3806					N	5	40	1			51
11	0		109	-0-	109	3915	109	3			N	-0-	38	1			13
12	0		234	-0-	234	4149	225	3	9	9	N	8					21
01	0		67	-0-	67	4216	67	3			N	-0-					21
02	0		NO RPT	-0-	-0-	4216					N	NO RPT					21

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		271	-0-	271	670	269	3	2	9	N	2					109
04	14B2 EXT		266	-0-	266	936	260	3	6	9	N	5					114
05	14B2 EXT		239	-0-	239	1175	239	3			N	-0-					114
06	14B2 EXT		295	-0-	295	1470	286	3	9	9	N	8	43	1			79
07	0		204	-0-	204	1674	201	3	3	9	N	3					82
08	0		231	-0-	231	1905	225	3	6	9	N	5					87
09	0		1041	-0-	1041	2946	1041	3			N	-0-					87
10	0		281	-0-	281	3227	275	3	6	9	N	5	40	1			52
11	0		1181	-0-	1181	4408	1181	3			N	-0-	39	1			13
12	0		681	-0-	681	5089	671	3	10	9	N	9					22
01	0		423	-0-	423	5512	423	3			N	-0-					22
02	0		NO RPT	-0-	-0-	5512					N	NO RPT					22

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	270	-0-	270	669	269	3	1	9	N	1					108
04	14B2	EXT	267	-0-	267	936	260	3	7	9	N	6					114
05	14B2	EXT	239	-0-	239	1175	239	3			N	-0-					114
06	14B2	EXT	294	-0-	294	1469	286	3	8	9	N	7	43	1			78
07	0		204	-0-	204	1673	200	3	4	9	N	4					82
08	0		231	-0-	231	1904	225	3	6	9	N	5					87
09	0		1041	-0-	1041	2945	1041	3			N	-0-					87
10	0		280	-0-	280	3225	276	3	4	9	N	4	40	1			51
11	0		1182	-0-	1182	4407	1181	3	1	9	N	1	39	1			13
12	0		681	-0-	681	5088	671	3	10	9	N	9					22
01	0		423	-0-	423	5511	423	3			N	-0-					22
02	0		NO RPT	-0-	-0-	5511					N	NO RPT					22

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2	EXT	460	-0-	460	460	370	3	90	9	N	82					82
08	14B2	EXT	325	-0-	325	785	321	3	4	9	N	4					86
09	14B2	EXT	210	-0-	210	995	210	3			N	-0-					86
10	14B2	EXT	280	-0-	280	1275	276	3	4	9	N	4	39	1			51
11	14B2	EXT	242	-0-	242	1517	242	3			N	-0-	38	1			13
12	14B2	EXT	435	-0-	435	1952	426	3	9	9	N	8					21
01	14B2	EXT	181	-0-	181	2133	181	3			N	-0-					21
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2133					N	NO RPT					21

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
03	0		203	-0-	203	3346	203	3			N	-0-					41
04	0		322	-0-	322	3668	322	3			N	-0-					41
05	0		486	-0-	486	4154	486	3			N	-0-					41
06	0		187	-0-	187	4341	187	3			N	-0-					41
07	0		546	-0-	546	4887	546	3			N	-0-					41
08	0		408	-0-	408	5295	408	3			N	-0-					41
09	0		32	-0-	32	5327	29	3	3	9	N	3					44
10	0		321	-0-	321	5648	299	3	22	9	N	20					64
11	0		316	-0-	316	5964	314	3	2	9	N	2					66
12	0		276	-0-	276	6240	276	3			N	-0-					66
01	0		388	-0-	388	6628	388	3			N	-0-					66
02	0		NO RPT	-0-	-0-	6628					N	NO RPT					66

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	202	-0-	202	3343	202	3			N	-0-					41
04	14B2	EXT	321	-0-	321	3664	321	3			N	-0-					41
05	14B2	EXT	486	-0-	486	4150	486	3			N	-0-					41
06	14B2	EXT	186	-0-	186	4336	186	3			N	-0-					41
07	14B2	EXT	545	-0-	545	4881	545	3			N	-0-					41
08	14B2	EXT	408	-0-	408	5289	408	3			N	-0-					41
09	0		31	-0-	31	5320	29	3	2	9	N	2					43
10	0		322	-0-	322	5642	299	3	23	9	N	21					64
11	0		315	-0-	315	5957	314	3	1	9	N	1					65
12	0		276	-0-	276	6233	276	3			N	-0-					65
01	0		388	-0-	388	6621	388	3			N	-0-					65
02	0		NO RPT	-0-	-0-	6621					N	NO RPT					65

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	333	-0-	333	971	326	3	7	9	N	6					53
04	14B2	EXT	281	-0-	281	1252	279	3	2	9	N	2					55
05	14B2	EXT	312	-0-	312	1564	310	3	2	9	N	2					57
06	14B2	EXT	350	-0-	350	1914	347	3	3	9	N	3	53	1			7
07	14B2	EXT	308	-0-	308	2222	301	3	7	9	N	6					13
08	14B2	EXT	299	-0-	299	2521	297	3	2	9	N	2					15
09	0		85	-0-	85	2606	85	3			N	-0-					15
10	0		123	-0-	123	2729	123	3			N	-0-					15
11	0		209	-0-	209	2938	198	3	11	9	N	10					25
12	0		341	-0-	341	3279	333	3	8	9	N	7					32
01	0		385	-0-	385	3664	381	3	4	9	N	4					36
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3664					N	NO RPT					36

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		334	-0-	334	974	327	3	7	9	N	6					53
04	0		282	-0-	282	1256	280	3	2	9	N	2					55
05	0		312	-0-	312	1568	310	3	2	9	N	2					57
06	0		354	-0-	354	1922	348	3	6	9	N	5	54	1			8
07	0		308	-0-	308	2230	301	3	7	9	N	6					14
08	0		298	-0-	298	2528	297	3	1	9	N	1					15
09	0		85	-0-	85	2613	85	3			N	-0-					15
10	0		124	-0-	124	2737	124	3			N	-0-					15
11	0		209	-0-	209	2946	198	3	11	9	N	10					25
12	0		341	-0-	341	3287	333	3	8	9	N	7					32
01	0		387	-0-	387	3674	381	3	6	9	N	5					37
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3674					N	NO RPT					37

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		204	-0-	204	204	197	3	7	9	N	6					12
04	0		183	-0-	183	387	176	3	7	9	N	6					18
05	0		41	-0-	41	428	35	3	6	9	N	5					23
06	0		238	-0-	238	666	212	3	26	9	N	24	24	1			23
07	0		548	-0-	548	1214	545	3	3	9	N	3					26
08	0		411	-0-	411	1625	408	3	3	9	N	3					29
09	0		32	-0-	32	1657	29	3	3	9	N	3					32
10	0		303	-0-	303	1960	300	3	3	9	N	3					35
11	0		318	-0-	318	2278	315	3	3	9	N	3					38
12	0		279	-0-	279	2557	276	3	3	9	N	3					41
01	0		401	-0-	401	2958	397	3	4	9	N	4					45
02	0		NO RPT	-0-	-0-	2958					N	NO RPT					45

VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-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-
	FOSTER "33"			WELL #: 1		RRCID -> 259511	COMPL. DATE 01/07/1978						TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974					
09	60	#	46	-0-		-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		49	-0-		49	49	49	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		57	-0-		57	106	46	2	11	9	Y	10					10
12	T. A.		45	-0-		45	151	45	2			Y	-0-					10
01	T. A.		46	-0-		46	197	46	2			Y	-0-					10
02	0	#	NO RPT	-0-		-0-	197					Y	NO RPT					10

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

09	423	N	423	-0-		-0-	-0-	47	1	285	3	Y	-0-					-0-
								91	4									
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-		-0-	-0-	67	1	484	3	Y	3	3	0			-0-
								29	4	3	9							
12	481	N	481	-0-		-0-	-0-	27	1	382	3	Y	10	9	0			1
								61	4	11	9							
01	6	N	6	-0-		-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					1
*02	829	N	829	-0-		-0-	-0-	55	1	714	3	Y	5	5	0			1
								54	4	6	9							
	GLASSCOCK 'W' FEE			WELL #: 6		RRCID -> 148897	COMPL. DATE 01/09/1993						TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A					
09	240	N	-0-	-0-		-240	-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.		9	-0-		9	9	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
01	T. A.		2	-0-		2	11	2	3			Y	-0-					-0-
*02	79	X	68	-0-		-11	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
								4	4									
	STERLING 'X' FEE			WELL #: 10		RRCID -> 149366	COMPL. DATE 04/24/1994						TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260					
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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.		176	-0-	176	176	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

09	60	N	-0-	-0-	-60	-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.		109	-0-	109	109	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	327	3	Y	-0-					-0-
							105	4									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
11	570	N	354	-0-	-216	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	496	N	177	-0-	-319	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
11	360	N	172	-0-	-188	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	341	N	85	-0-	-256	-0-	73	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	4	4	0			-0-
							13	4	4	9							
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	27	3	4	4	Y	-0-	1	0			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	120	N	-0-	-0-	-120	-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.		5	-0-	5	5	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6	-0-	6	11	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	139	X	128	-0-	-11	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
							16	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
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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.		540	-0-	540	540	36	1	469	3	Y	-0-					-0-
							35	4									

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
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	339	3	Y	-0-					-0-
							107	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	527	N	318	-0-	-209	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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.		416	-0-	416	416	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
							27	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	1	1	0			-0-
							81	4	1	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	80	1	582	3	Y	4	4	0			-0-
							36	4	4	9							
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	6	6	0			-0-
							71	4	7	9							
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	847	3	Y	3	3	0			-0-
							63	4	3	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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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.		198	-0-	198	198	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
							13	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
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	140	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					-0-
							20	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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.		83	-0-	83	83	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	100	1	619	3	Y	2	2	0			1
							198	4	2	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	137	1	986	3	Y	5	6	0			-0-
							60	4	6	9							
12	961	N	511	-0-	-450	-0-	27	1	401	3	Y	16	15	0			1
							65	4	18	9							
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	1131	N	545	-0-	-586	-0-	35	1	464	3	Y	10	9	0			1
							35	4	11	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	124	1	774	3	N	3	3	0			-0-
							245	4	3	9							
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	580	3	N	3	3	0			-0-
							123	4	3	9							
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
12	527	N	94	-0-	-433	-0-	5	1	75	3	N	2	2	0			-0-
							12	4	2	9							
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	290	N	37	-0-	-253	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	Y	2	2	0			-0-
							126	4	2	9							
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	393	3	Y	2	2	0			-0-
							84	4	2	9							
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	397	3	Y	1	1	0			-0-
							24	4	1	9							
12	620	N	435	-0-	-185	-0-	25	1	352	3	Y	1	1	0			-0-
							57	4	1	9							
01	527	N	3	-0-	-524	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	464	N	146	-0-	-318	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	T. A.		187	-0-	187	187	22	1	154	3	Y	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
12	487	X	300	-0-	-187	-0-	17	1	243	3	Y	1	1	0			-0-
							39	4	1	9							
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

09	420	N	372	-0-	-48	-0-	41	1	251	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	83	1	549	3	Y	-0-					-0-
							117	4									
11	624	X	624	-0-	-0-	-0-	72	1	520	3	Y	-0-					-0-
							32	4									
12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	38	1	560	3	Y	-0-					-0-
							90	4									
01	744	N	6	-0-	-738	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	609	N	168	-0-	-441	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	97	3	Y	2	2	0			-0-
							31	4	2	9							
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	2	2	0			-0-
							28	4	2	9							
11	T. A.		105	-0-	105	105	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	221	X	116	-0-	-105	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	Y	1	1	0			-0-
							47	4	1	9							
11	226	X	226	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	20	1	288	3	Y	2	2	0			-0-
							46	4	2	9							
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	184	-0-	-48	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
							62	4									
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
11	300	N	169	-0-	-131	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
01	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	174	N	123	-0-	-51	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	223	3	Y	8	8	0			-0-
							70	4	9	9							
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	385	3	Y	8	7	0			1
							81	4	9	9							
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	60	1	434	3	Y	15	15	0			1
							26	4	17	9							
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	16	16	0			1
							68	4	18	9							
01	496	N	22	-0-	-474	-0-	20	3	2	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	30	1	396	3	Y	4	4	0			-0-
							30	4	4	9							

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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	4	Y	-0-					-0-
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	39	1	240	3	Y	6	6	0			1
							77	4	7	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	7	7	0			1
							60	4	8	9							
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	45	3	6	4	Y	-0-					1
*02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	73	1	947	3	Y	4	4	0			1
							70	4	4	9							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	85 1 119 4		560 3 2 9		Y	2	2	0			-0-
11	692	X	692	-0-	-0-	-0-	80 1 36 4		574 3 2 9		Y	2	2	0			-0-
12	763	X	763	-0-	-0-	-0-	44 1 99 4		618 3 2 9		Y	2	2	0			-0-
01	775	N	6	-0-	-769	-0-	5 3		1 4		Y	-0-					-0-
02	667	N	186	-0-	-481	-0-	13 1 13 4		160 3		Y	-0-					-0-

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
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43 1 129 4		406 3 3 9		Y	3	3	0			-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	44 1 96 4		447 3 8 9		Y	7	6	0			1
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42 1 31 4		508 3 7 9		Y	6	6	0			1
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	1 1 78 4		490 3 6 9		Y	5	6	0			-0-
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	7 3		1 4		Y	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20 1 31 4		421 3 8 9		Y	7	6	0			1

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	79	1	490	3	Y	5	5	0			-0-
							155	4	6	9							
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	91	1	600	3	Y	9	8	0			1
							127	4	10	9							
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	468	3	Y	4	5	0			-0-
							29	4	4	9							
12	744	N	407	-0-	-337	-0-	23	1	329	3	Y	2	2	0			-0-
							53	4	2	9							
01	837	N	3	-0-	-834	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	76	-0-	-475	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	264	3	Y	8	8	0			-0-
							85	4	9	9							
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	433	3	Y	6	6	0			-0-
							93	4	7	9							
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	66	1	484	3	Y	5	5	0			-0-
							29	4	6	9							
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	36	1	520	3	Y	3	3	0			-0-
							83	4	3	9							
01	403	N	5	-0-	-398	-0-	4	3	1	4	Y	-0-					-0-
02	377	N	156	-0-	-221	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	150	N	39	-0-		-111	-0-	4	1	25	3	Y	2	2	0			-0-
								8	4	2	9							
10	602	N	602	-0-		-0-	-0-	65	1	427	3	Y	17	16	0			1
								91	4	19	9							
11	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	129	1	927	3	Y	42	40	0			3
								55	4	46	9							
12	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	73	1	1046	3	Y	54	54	0			3
								167	4	59	9							
01	589	N	55	-0-		-534	-0-	49	3	6	4	Y	-0-	2	0			1
*02	1151	N	1151	-0-		-0-	-0-	76	1	984	3	Y	15	14	0			2
								74	4	17	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

09	296	N	296	-0-		-0-	-0-	22	1	208	3	Y	-0-					-0-
								66	4									
10	328	N	328	-0-		-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
								54	4									
11	365	N	365	-0-		-0-	-0-	26	1	320	3	Y	-0-					-0-
								19	4									
12	310	N	181	-0-		-129	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
								25	4									
01	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	348	N	-0-	-0-		-348	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

09	600	N	182	-0-		-418	-0-	13	1	127	3	Y	2	2	0			-0-
								40	4	2	9							
10	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	84	1	864	3	Y	9	8	0			1
								184	4	10	9							
11	725	N	725	-0-		-0-	-0-	52	1	634	3	Y	2	3	0			-0-
								37	4	2	9							
12	378	N	378	-0-		-0-	-0-	1	1	323	3	Y	3	3	0			-0-
								51	4	3	9							
01	62	N	20	-0-		-42	-0-	18	3	2	4	Y	-0-					-0-
*02	426	N	426	-0-		-0-	-0-	29	1	367	3	Y	2	2	0			-0-
								28	4	2	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

09	150	N	-0-	-0-		-150	-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.		254	-0-		254	254	17	1	220	3	Y	-0-					-0-
								17	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-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.		149	-0-	149	149	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
							10	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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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.		281	-0-	281	281	18	1	245	3	Y	-0-					-0-
							18	4									

GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
						55	4									
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
12	248 N	150	-0-	-98	-0-	129	3	21	4	Y	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	33	1	320	3	Y	8	9	0			-0-
						101	4	9	9							
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	546	3	Y	34	31	0			3
						116	4	37	9							
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	548	3	Y	32	32	0			3
						33	4	35	9							
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	1	1	476	3	Y	24	26	0			1
						76	4	26	9							
01	310 N	34	-0-	-276	-0-	30	3	4	4	Y	-0-	1	0			-0-
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1022	3	Y	9	8	0			1
						76	4	10	9							

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	151	1	935	3	Y	23	23	0			1
							297	4	25	9							
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	152	1	997	3	Y	17	17	0			1
							213	4	19	9							
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	93	1	670	3	Y	13	13	0			1
							40	4	14	9							
12	1333	N	753	-0-	-580	-0-	42	1	603	3	Y	10	10	0			1
							97	4	11	9							
01	1333	N	6	-0-	-1327	-0-	5	3	1	4	Y	-0-					1
*02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	720	3	Y	9	9	0			1
							54	4	10	9							

REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	77	1	741	3	Y	19	19	0			1
							235	4	21	9							
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	71	1	730	3	Y	12	12	0			1
							155	4	13	9							
11	870	N	737	-0-	-133	-0-	53	1	636	3	Y	8	8	0			1
							39	4	9	9							
12	1116	N	505	-0-	-611	-0-	1	1	426	3	Y	8	9	0			-0-
							69	4	9	9							
01	961	N	28	-0-	-933	-0-	25	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	725	N	644	-0-	-81	-0-	42	1	553	3	Y	7	6	0			1
							41	4	8	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

STERLING "T" FEE WELL #: 11 RRCID -> 170206 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7843 - 8147

09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	134	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/15/2015

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	180	N	129	-0-	-51	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
01	248	N	14	-0-	-234	-0-	12	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	348	N	187	-0-	-161	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	6	6	0			-0-
							67	4	7	9							
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	18	17	0			1
							85	4	20	9							
11	720	N	433	-0-	-287	-0-	31	1	371	3	Y	8	8	0			1
							22	4	9	9							
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	5	6	0			-0-
							68	4	6	9							
01	527	N	20	-0-	-507	-0-	18	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	406	N	248	-0-	-158	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	50	1	479	3	Y	9	10	0			-0-
							152	4	10	9							
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	405	3	Y	8	7	0			1
							86	4	9	9							
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	160	1	1920	3	Y	11	11	0			1
							115	4	12	9							
12	713	N	561	-0-	-152	-0-	1	1	475	3	Y	8	9	0			-0-
							76	4	9	9							
01	527	N	26	-0-	-501	-0-	23	3	3	4	Y	-0-					-0-
02	1334	N	774	-0-	-560	-0-	50	1	661	3	Y	13	12	0			1
							49	4	14	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
11	450	N	148	-0-	-302	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	341	N	72	-0-	-269	-0-	62	3	10	4	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "T" FEE WELL #: 3 RRCID -> 198428 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7771 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	385	-0-	-515	-0-	42	1	260	3	Y	1	4	0			-0-
							82	4	1	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2015

STERLING "T" FEE WELL #: 5 RRCID -> 198431 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7878 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	2	2	0			-0-
							89	4	2	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/24/2015

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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	Y	-0-					-0-
							21	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	182	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	113	3	18	4	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
							37	4									
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	186	N	102	-0-	-84	-0-	88	3	14	4	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	86	1	533	3	Y	5	7	0			-0-
							168	4	6	9							
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	93	1	614	3	Y	8	7	0			1
							131	4	9	9							
11	990	N	739	-0-	-251	-0-	83	1	603	3	Y	15	15	0			1
							36	4	17	9							
12	806	N	604	-0-	-202	-0-	32	1	464	3	Y	30	29	0			2
							75	4	33	9							
01	837	N	23	-0-	-814	-0-	20	3	3	4	Y	-0-	1	0			1
*02	725	N	486	-0-	-239	-0-	32	1	414	3	Y	8	8	0			1
							31	4	9	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	659	3	Y	-0-					-0-
							208	4									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	77	1	790	3	Y	-0-					-0-
							168	4									
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	84	1	1007	3	Y	-0-					-0-
							61	4									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	Y	-0-					-0-
							137	4									
01	1023	N	1	-0-	-1022	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1102	N	958	-0-	-144	-0-	64	1	832	3	Y	-0-					-0-
							62	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
							44	4									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	217	N	121	-0-	-96	-0-	104	3	17	4	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	-0-					-0-
							123	4									
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1	514	3	Y	-0-					-0-
							109	4									
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	Y	-0-					-0-
							40	4									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
01	682	N	35	-0-	-647	-0-	31	3	4	4	Y	-0-					-0-
*02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	74	1	969	3	Y	-0-					-0-
							73	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
							33	4									
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	155	N	86	-0-	-69	-0-	74	3	12	4	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	296	3	Y	7	7	0			-0-
							93	4	8	9							
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	336	3	Y	9	8	0			1
							71	4	10	9							
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	291	3	Y	5	6	0			-0-
							17	4	6	9							
12	465	N	268	-0-	-197	-0-	15	1	216	3	Y	3	3	0			-0-
							34	4	3	9							
01	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	348	N	51	-0-	-297	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	90	N	-0-	-0-	-90	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-					-0-
							78	4									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
12	372	N	212	-0-	-160	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	390	N	261	-0-	-129	-0-	18	1	175	3	Y	12	11	0			1
							55	4	13	9							
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	8	8	0			1
							21	4	9	9							
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	12	12	0			1
							7	4	13	9							
12	279	N	81	-0-	-198	-0-	68	3	11	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					1
*02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	6	6	0			1
							13	4	7	9							

STERLING 'P' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219684 COMPL. DATE 04/24/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	Y	4	4	0			-0-
							178	4	4	9							
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	Y	16	15	0			1
							108	4	18	9							
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	14	14	0			1
							34	4	15	9							
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	2	1	541	3	Y	12	12	0			1
							87	4	13	9							
01	682	N	9	-0-	-673	-0-	8	3	1	4	Y	-0-					1
02	638	N	620	-0-	-18	-0-	26	1	539	3	Y	14	13	0			2
							40	4	15	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	4800					Y	-0-					37
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4800					Y	NO RPT					37

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	22	21	0						1
							37	4	24	9										
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	10	10	0						1
							47	4	11	9										
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	3	4	0						-0-
							13	4	3	9										
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	Y	40	37	0						3
							35	4	44	9										
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-	1	0						2
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	5	6	0						1
							8	4	6	9										

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 6 RRCID -> 245580 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8204 - 8390

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -S- FEE WELL #: 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
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	435	414	0			22
							38	4	479	9							
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	3	86	9	N	78	94	0			6
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	298	3	N	342	321	0			27
							18	4	376	9							
12	651	N	472	-0-	-179	-0-	1	1	375	3	N	33	58	0			2
							60	4	36	9							
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	26	3	4	4	N	2	1	0			3
							2	9									
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	N	32	32	0			3
							44	4	35	9							

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
09	1681	N	425	-0-	-1256	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	236	-0-	-83	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					1
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-	1	0			-0-
12	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	406	N	279	-0-	-127	-0-	279	2			N	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					22
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					22
11	1110	N	958	-0-	-152	-0-	958	2			N	-0-	22	0			-0-
12	1147	N	885	-0-	-262	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	957	N	623	-0-	-334	-0-	623	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		36	-0-	36	36	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	Y	5	2	1			3
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	3	2	9	Y	2					2

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	156				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	156				Y	-0-			-0-
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				Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 9 RRCID -> 153116 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7974 - 8206

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	11	-0-	11	11	3	1 8 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

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

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	447	3	1	9	Y	1					1
*11	420	N	371	-0-	-49	-0-	364	3	7	9	Y	6	2	1			5
*12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			Y	-0-					5
*01	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			Y	-0-	3	1			2
02	348	N	346	-0-	-2	-0-	346	3			Y	-0-	1	1			1

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	100	-0-	100	100	64	3	36	9	Y	33					33
12	DLQ	G-10	67	-0-	67	167	64	3	3	9	Y	3	34	1			2
01	DLQ	G-10	144	-0-	144	311	91	3	53	9	Y	48	4	1			46
*02	384	N	73	-0-	-311	-0-	73	3			Y	-0-	46	1			-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		516	-0-	516	516	516	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		448	-0-	448	964	448	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		695	-0-	695	1659	692	3	3	9	Y	3					3
*02	2341	N	682	-0-	-1659	-0-	640	3	42	9	Y	38	16	1			25

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 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
09	660	N	145	-0-	-515	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		271	-0-	271	271	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		233	-0-	233	504	43	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		436	-0-	436	940	138	1	298	3	Y	-0-					-0-
*02	1214	N	274	-0-	-940	-0-	87	1	187	3	Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	539	-0-	-1141	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	1736	X	473	-0-	-1263	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	575	-0-	-1105	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	837	X	619	-0-	-218	-0-	179	1	440	3	N	-0-					-0-
01	837	X	302	-0-	-535	-0-	213	1	89	3	N	-0-					-0-
02	551	X	457	-0-	-94	-0-	234	1	223	3	N	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	570	N	-0-	-0-	-570	-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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	45	40	0			5
							37	4	50	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 098918 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3359 - 3390

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2015 - PLUGGED 11/06/15

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					105
10	899	N	494	-0-	-405	-0-	494	2			N	-0-					105
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					105
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					105
01	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					105
02	870	N	400	-0-	-470	-0-	400	2			N	-0-					105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					150
10	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	2			Y	-0-					150
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					150
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					150
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					150
02	232	N	189	-0-	-43	-0-	189	2			Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	222	-0-	-108	-0-	222	2			N	-0-					48
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					48
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					48
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					48
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					48
02	319	N	290	-0-	-29	-0-	290	2			N	-0-					48

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	2			N	-0-					21
10	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	2			N	-0-					21
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					21
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					21
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					21
02	638	N	581	-0-	-57	-0-	581	2			N	-0-					21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					153
10	806	N	406	-0-	-400	-0-	406	3			N	-0-					153
11	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	3			N	-0-					153
12	1426	N	971	-0-	-455	-0-	971	3			N	-0-					153
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					153
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

09	SWR 10		2447	-0-	2447	210037	2447	3			N	-0-					45
10	SWR 10		3798	-0-	3798	213835	3798	3			N	-0-					45
11	SWR 10		3354	-0-	3354	217189	3354	3			N	-0-					45
12	SWR 10		3812	-0-	3812	221001	3812	3			N	-0-					45
01	SWR 10		3684	-0-	3684	224685	3684	3			N	-0-					45
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	224685					N	NO RPT					45

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

09	10230	X	6868	-0-	-3362	-0-	275	1	6593	3	N	-0-					107
10	9362	X	9014	-0-	-348	-0-	346	1	8668	3	N	-0-					107
11	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	830	1	9863	3	N	-0-					107
12	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	960	1	10025	3	N	7					114
							8	9									
01	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	987	1	10930	3	N	-0-					114
02	10324	X	9907	-0-	-417	-0-	896	1	9011	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ATHEY-CHARLES B. WELL #: 2 RRCID -> 033843 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

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

SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2892	N	2423	-0-	-469	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
10	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
01	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
*02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21930	X	16516	-0-	-5414	-0-	16516	3			N	-0-					-0-
10	20560	X	20560	-0-	-0-	-0-	20560	3			N	-0-					-0-
11	22566	X	22566	-0-	-0-	-0-	22566	3			N	-0-					-0-
12	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	26271	3			N	-0-					-0-
01	27240	X	27240	-0-	-0-	-0-	27240	3			N	-0-					-0-
*02	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	5206	-0-	-2324	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
10	7502	X	6399	-0-	-1103	-0-	6399	3			N	-0-					-0-
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					-0-
12	17391	X	7719	-0-	-9672	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
02	7047	X	7015	-0-	-32	-0-	7015	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			N	-0-					-0-
10	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					-0-
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	3			N	-0-					-0-
01	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	3			N	-0-					-0-
*02	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
10	2542	X	984	-0-	-1558	-0-	984	3			N	-0-					-0-
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
12	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10432	3			N	-0-					-0-
*02	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7800	X	5210	-0-	-2590	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
10	7564	X	6772	-0-	-792	-0-	6772	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	6825	-0-	-495	-0-	6825	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7095	-0-	-469	-0-	7095	3			N	-0-					-0-
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
02	6612	X	6561	-0-	-51	-0-	6561	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

09	15780 X	13020	-0-	-2760	-0-	13020	3			N	-0-					-0-
10	16306 X	11131	-0-	-5175	-0-	11131	3			N	-0-					-0-
11	18570 X	15320	-0-	-3250	-0-	15320	3			N	-0-					-0-
12	19189 X	16897	-0-	-2292	-0-	16897	3			N	-0-					-0-
01	22192 X	22192	-0-	-0-	-0-	22192	3			N	-0-					-0-
*02	19106 X	19106	-0-	-0-	-0-	19106	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	12900 X	10623	-0-	-2277	-0-	10623	3			N	-0-					-0-
10	14167 X	13925	-0-	-242	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
11	T. A.	13777	-0-	13777	13777	13777	3			N	-0-					-0-
12	T. A.	16228	-0-	16228	30005	16228	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	16606	-0-	16606	46611	16606	3			N	-0-					-0-
*02	61568 X	14957	-0-	-46611	-0-	14957	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6060	X	6026	-0-	-34	-0-	6026	3			N	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		8297	-0-	8297	8297	8297	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		9330	-0-	9330	17627	9330	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		9273	-0-	9273	26900	9273	3			N	-0-					-0-
*02	35337	X	8437	-0-	-26900	-0-	8437	3			N	-0-					-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

09	26880	X	17679	-0-	-9201	-0-	17679	3			N	-0-					-0-
10	25947	X	22229	-0-	-3718	-0-	22229	3			N	-0-					-0-
11	25110	X	22836	-0-	-2274	-0-	22836	3			N	-0-					-0-
12	27614	X	27614	-0-	-0-	-0-	27614	3			N	-0-					-0-
01	28695	X	28695	-0-	-0-	-0-	28695	3			N	-0-					-0-
*02	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	25856	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	15262	3			N	-0-					-0-
10	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	3			N	-0-					-0-
11	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	3			N	-0-					-0-
12	28443	X	28443	-0-	-0-	-0-	28443	3			N	-0-					-0-
01	29653	X	29653	-0-	-0-	-0-	29653	3			N	-0-					-0-
*02	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	27085	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

09	21810	X	13835	-0-	-7975	-0-	13835	3			N	-0-					-0-
10	21049	X	18641	-0-	-2408	-0-	18641	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		19299	-0-	19299	19299	19299	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		20824	-0-	20824	40123	20824	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		20912	-0-	20912	61035	20912	3			N	-0-					-0-
*02	79695	X	18660	-0-	-61035	-0-	18660	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

09	180	N	148	-0-	-32	-0-	124	2	24	9	N	22					265
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	76	2	9	9	N	8					273
11	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					273
12	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					273
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	485	2	150	9	N	136	172	1			237
02	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					237

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	359	359	1			262
10	1922	X	1873	-0-	-49	-0-	1467	2	406	9	N	369	369	1			262
11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1613	2	374	9	N	340	340	1			262
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					262
01	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2210	2	405	9	N	368	368	1			262
02	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					86
10	1054	N	725	-0-	-329	-0-	719	2	6	9	N	5					91
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	417	2	8	9	N	7					98
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	824	2	19	9	N	17					115
01	713	N	638	-0-	-75	-0-	634	2	4	9	N	4					119
*02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	2	17	9	N	15					134

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
09	21990	X	10964	-0-	-11026	-0-	4007	1	6957	3	N	-0-					-0-
10	22723	X	17411	-0-	-5312	-0-	641	1	16770	3	N	-0-					-0-
11	24745	X	24745	-0-	-0-	-0-	24745	3			N	-0-					-0-
12	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	24088	3			N	-0-					-0-
01	24132	X	24132	-0-	-0-	-0-	24132	3			N	-0-					-0-
02	23374	X	22667	-0-	-707	-0-	22667	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT		126	-0-	126	578	113	3	13	9	Y	12					34
10	721	X	143	-0-	-578	-0-	114	3	29	9	Y	26	25	1			35
11	148	X	148	-0-	-0-	-0-	112	3	36	9	Y	33					68
12	124	X	53	-0-	-71	-0-	35	3	18	9	Y	16	32	1			52
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	35	1			17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

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

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		3553	-0-	3553	6673	3551	3	2	9	Y	2					31
10	T. A.		3132	-0-	3132	9805	3126	3	6	9	Y	5	15	1			21
11	13389	X	3584	-0-	-9805	-0-	3577	3	7	9	Y	6					27
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3686	3	7	9	Y	6	11	1			22
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3657	3	8	9	Y	7	17	1			12
02	3451	X	3423	-0-	-28	-0-	3417	3	6	9	Y	5					17

COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					124

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

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

COYANOSA WOLFCAMP UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104550 X	104550	-0-	-0-	-0-	104115	3	435	9	N	395	729	1			806
10	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	430					1236
11	64049 X	64049	-0-	-0-	-0-	63215	3	834	9	N	758	740	1			1254
12	75291 X	75291	-0-	-0-	-0-	74646	3	645	9	N	586	902	1			938
01	90160 X	90160	-0-	-0-	-0-	89358	3	802	9	N	729	900	1			767
02	7511 X	-0-	-0-	-7511	-0-					N	827	894	1			700

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 145974 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15315 PERF.10279 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		111	-0-	111	202	111	3			Y	-0-					1
10	T. A.		310	-0-	310	512	310	3			Y	-0-					1
11	1099	X	587	-0-	-512	-0-	584	3	3	9	Y	3					4
12	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					4
*01	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-	2	1			2
*02	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					1

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

09	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	1814	3			Y	-0-					70
10	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	1831	3			Y	-0-					70
11	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	3			Y	-0-					70
12	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	3			Y	-0-					70
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					70
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					70

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	2	3	9	N	3					79
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3					82
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	N	1					83
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					88
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1180	2	11	9	N	10					98
*02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1451	2	10	9	N	9					107

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
10	4216	X	4186	-0-	-30	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
*12	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4175	-0-	-10	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
*02	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

09	3030	X	2461	-0-	-569	-0-	2453	3	8	9	Y	7					24
10	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	2517	3	12	9	Y	11	17	1			18
11	2520	X	2384	-0-	-136	-0-	2369	3	15	9	Y	14					32
*12	2604	X	2351	-0-	-253	-0-	2337	3	14	9	Y	13	29	1			16
01	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	2323	3	13	9	Y	12					28
02	2291	N	2172	-0-	-119	-0-	2163	3	9	9	Y	8					36

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

09	2310	N	1959	-0-	-351	-0-	1948	3	11	9	Y	10					30
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	1986	3	9	9	Y	8	21	1			17
11	2040	N	1857	-0-	-183	-0-	1849	3	8	9	Y	7					24
*12	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1766	3	8	9	Y	7	22	1			9
01	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	1722	3	7	9	Y	6					15
02	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1580	3	7	9	Y	6					21

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

09	3420	X	3365	-0-	-55	-0-	3365	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
*12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3114	-0-	-134	-0-	3114	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	6060	X	5884	-0-	-176	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
10	6138	X	6044	-0-	-94	-0-	6044	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	5772	-0-	-168	-0-	5772	3			Y	-0-					-0-
*12	6076	X	5883	-0-	-193	-0-	5882	3	1	9	Y	1					1
01	6076	X	5849	-0-	-227	-0-	5849	3			Y	-0-					1
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	5476	3			Y	-0-					1

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

09	5400	X	5132	-0-	-268	-0-	5115	3	17	9	Y	15					45
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9207	3	12	9	Y	11	31	1			25
11	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5347	3	15	9	Y	14					39
*12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5081	3	13	9	Y	12	34	1			17
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5662	3	12	9	Y	11					28
*02	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5139	3	13	9	Y	12					40

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
11	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
*12	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1473	-0-	-93	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 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
09	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3			Y	-0-					-0-
10	8060	X	4249	-0-	-3811	-0-	4247	3	2	9	Y	2					2
11	8130	X	8106	-0-	-24	-0-	8098	3	8	9	Y	7					9
*12	8401	X	8187	-0-	-214	-0-	8180	3	7	9	Y	6	8	1			7
01	8401	X	8055	-0-	-346	-0-	8048	3	7	9	Y	6					13
02	7830	X	5500	-0-	-2330	-0-	5494	3	6	9	Y	5					18

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
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1499	-0-	-96	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8	9	Y	7					101
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	692	3	10	9	Y	9					110
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	974	3	10	9	Y	9					119
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	3	7	9	Y	6					125
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	Y	9					134
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	840	3	7	9	Y	6					140

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3330	X	150	-0-	-3180	-0-	133	3	17	9	Y	15	15	1			2
*10	2790	X	599	-0-	-2191	-0-	587	3	12	9	Y	11	10	1			3
*11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	14	15	1			2
*12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	23	20	1			5
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	22	25	1			2
02	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	23	22	1			3

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9990	X	9684	-0-	-306	-0-	9633	3	51	9	Y	46					121
10	10292	X	9858	-0-	-434	-0-	9843	3	15	9	Y	14	84	1			51
11	9750	X	9268	-0-	-482	-0-	9239	3	29	9	Y	26					77
*12	10075	X	9357	-0-	-718	-0-	9322	3	35	9	Y	32	68	1			41
01	10075	X	9309	-0-	-766	-0-	9283	3	26	9	Y	24					65
02	9367	X	8717	-0-	-650	-0-	8687	3	30	9	Y	27					92

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	4565	-0-	-205	-0-	4565	3			Y	-0-					36
10	4929	X	4591	-0-	-338	-0-	4591	3			Y	-0-					36
11	4590	X	4370	-0-	-220	-0-	4370	3			Y	-0-					36
*12	4743	X	4441	-0-	-302	-0-	4439	3	2	9	Y	2					38
01	4743	X	4218	-0-	-525	-0-	4218	3			Y	-0-					38
02	4408	X	3954	-0-	-454	-0-	3954	3			Y	-0-					38

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
01	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-
02	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

09	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	3			N	-0-					31
10	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			N	-0-					31
11	720	N	369	-0-	-351	-0-	369	3			N	-0-					31
12	589	N	384	-0-	-205	-0-	384	3			N	-0-					31
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					31
*02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

09	8070	X	7796	-0-	-274	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
10	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
11	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	3			N	-0-					-0-
12	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	7843	-0-	-620	-0-	7843	3			N	-0-					-0-
02	7917	X	7237	-0-	-680	-0-	7237	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

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	846	R	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1	9	N	1					109
10	868	#	834	-0-	-34	-0-	833	2	1	9	N	1					110
11	840	#	797	-0-	-43	-0-	796	2	1	9	N	1					111
12	868	#	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					111
01	868	#	814	-0-	-54	-0-	813	2	1	9	N	1					112
02	812	#	773	-0-	-39	-0-	772	2	1	9	N	1					113

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
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*11	450	N	155	-0-	-295	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*12	279	N	178	-0-	-101	-0-	117	3	61	9	Y	55	42	1			13
*01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	176	3	132	9	Y	120	106	1			27
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	172	3	52	9	Y	47	65	1			9

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
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	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
09	5730	X	5653	-0-	-77	-0-	5650	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6152	3	6	9	Y	5	4	1			1
*11	5670	X	5669	-0-	-1	-0-	5668	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
*12	5859	X	5642	-0-	-217	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
*01	5859	X	5275	-0-	-584	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
02	5481	X	4812	-0-	-669	-0-	4812	3			Y	-0-					-0-

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
09	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*11	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

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
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	428	3	42	9	Y	38	34	1			5
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	602	3	78	9	Y	71	63	1			13
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	630	3	59	9	Y	54	55	1			12
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	654	3	51	9	Y	46	47	1			11
*01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	667	3	47	9	Y	43	44	1			10
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	637	3	41	9	Y	37	40	1			7

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					40
10	868	X	641	-0-	-227	-0-	641	3			N	-0-					40
11	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					40
12	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					40
01	1922	X	1401	-0-	-521	-0-	1401	3			N	-0-					40
02	1798	X	676	-0-	-1122	-0-	676	3			N	-0-					40

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	3			N	-0-					181
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					181
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	3			N	-0-					181
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					181
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					181
02	725	N	591	-0-	-134	-0-	591	3			N	-0-					181

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	#	76	-0-	-314	-0-	75	2	1	9	N	1					25
10	403	#	119	-0-	-284	-0-	118	2	1	9	N	1					26
11	360	#	85	-0-	-275	-0-	84	2	1	9	N	1					27
12	124	#	41	-0-	-83	-0-	40	2	1	9	N	1					28
01	124	#	36	-0-	-88	-0-	35	2	1	9	N	1					29
02	116	#	33	-0-	-83	-0-	32	2	1	9	N	1					30

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	612	2	3	9	N	3					182
10	837	N	691	-0-	-146	-0-	688	2	3	9	N	3					185
11	900	N	639	-0-	-261	-0-	635	2	4	9	N	4					189
12	651	N	587	-0-	-64	-0-	580	2	7	9	N	6					195
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	2	4	9	N	4					199
*02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	171	1			45

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
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					15
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					15
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					15
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					15
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					15
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					9
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					10
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	98	2	2	9	Y	2					12
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1					13
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	89	2	1	9	Y	1					14
*02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	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
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					8
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2					10
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	419	2	3	9	Y	3					13
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2					15
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	2	2	9	Y	2					17
*02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4	10	1			11

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
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					14
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					14
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					14
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					14
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					14
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					15

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
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					4
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					4
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					4
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					4
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					4

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
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					4
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					4
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	Y	1					5
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					5
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					5
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					5

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
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					12
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					13
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	171	2	2	9	Y	2					15
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					16
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					17
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	2	3	9	Y	3	7	1			13

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
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					4
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					4
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					4
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					4
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					4
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					4
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					4
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					4
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					8
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2					10
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	346	2	3	9	Y	3					13
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2	9	Y	2					15
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2					17
*02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	11	1			11

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1					12
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2					14
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	345	2	4	9	Y	4					18
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	Y	2					20
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2					22
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	11	1			16

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					15
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					15
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					15
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					15
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					15
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					16

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					1
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					2
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	349	2	2	9	Y	2					4
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	Y	1					5
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	Y	1					6
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	422	2	2	9	Y	2	5	1			3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1					8
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					8
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	114	2	1	9	Y	1					9
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					10
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					10
*02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171	2	1	9	Y	1					5
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1					6
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	220	2	2	9	Y	2					8
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					9
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					9
*02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					11
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					11
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1					12
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					12
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					12
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1					5
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1					6
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1					7
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1					8
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					8
*02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					8

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
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					8
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	Y	1					9
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	487	2	2	9	Y	2					11
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	Y	1					12
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					13
*02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3	6	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
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2					2
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2					4
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	221	2	6	9	Y	5					9
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	Y	3					12
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	Y	2					14
*02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	267	2	7	9	Y	6	14	1			6

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
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1					9
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					9
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					10
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					10
01	651	N	554	-0-	-97	-0-	552	2	2	9	Y	2					12
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	Y	2					14

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					6
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					7
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					7
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					7
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					8

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
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1	9	Y	1					5
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					6
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	194	2	1	9	Y	1					7
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					8
01	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			Y	-0-					8
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					1
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					2
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	325	2	3	9	Y	3					5
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					6
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1					7
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	393	2	4	9	Y	4	8	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
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					18
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	Y	1					19
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					20
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					20
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	189	2	1	9	Y	1					21
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3					24

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
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					9
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1					10
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	106	2	2	9	Y	2					12
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					13
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	2	1	9	Y	1					14
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					15

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
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					5
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					6
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	285	2	2	9	Y	2					8
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					9
01	341	N	258	-0-	-83	-0-	257	2	1	9	Y	1					10
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1					11

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
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	Y	2					20
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					20
11	720	N	534	-0-	-186	-0-	533	2	1	9	Y	1					21
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					21
01	744	N	632	-0-	-112	-0-	631	2	1	9	Y	1					22
*02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					23

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
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					18
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					18
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					19
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2					21
01	806	N	508	-0-	-298	-0-	507	2	1	9	Y	1					22
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	Y	1					23

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
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					21
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	384	2	3	9	Y	3	4	1			20
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2					22
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	Y	1					23
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2	4	1			21
02	348	N	338	-0-	-10	-0-	335	2	3	9	Y	3	4	1			20

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 21 WELL #: 4 RRCID -> 157062 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7280 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	Y	2					32
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	502	2	7	9	Y	6	8	1			30
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	472	2	3	9	Y	3					33
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					34
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	2	4	9	Y	4	8	1			30
02	464	N	444	-0-	-20	-0-	438	2	6	9	Y	5	8	1			27

MCENTIRE 22 WELL #: 3 RRCID -> 157063 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7107 - 7322

09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	Y	3					20
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6	8	1			18
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	2	3	9	Y	3					21
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					22
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	462	2	4	9	Y	4	8	1			18
02	348	N	330	-0-	-18	-0-	324	2	6	9	Y	5	8	1			15

MCENTIRE 21 WELL #: 1X RRCID -> 159042 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 3610 - 4756

09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	Y	2					25
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	Y	5	6	1			24
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2					26
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					27
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	Y	3	6	1			24
02	377	N	358	-0-	-19	-0-	354	2	4	9	Y	4	6	1			22

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 161320 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7414 - 7653

09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					67
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					67
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					67
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					67
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					67
*02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					67

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					21
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1					22
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1					23
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	273	2	3	9	Y	3					26
01	403	N	254	-0-	-149	-0-	253	2	1	9	Y	1					27
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					28

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					19
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					19
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	595	2	1	9	Y	1					20
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	429	2	1	9	Y	1					21
01	620	N	361	-0-	-259	-0-	361	2			Y	-0-					21
02	580	N	502	-0-	-78	-0-	502	2			Y	-0-					21

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	2	7	9	N	6					62
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	340	2	14	9	N	13					75
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	281	2	34	9	N	31					106
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	211	2	10	9	N	9					115
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	198	2	11	9	N	10					125
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	108	2	8	9	N	7					132

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	Y	1					5
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					6
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	166	2	2	9	Y	2					8
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					9
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	150	2	1	9	Y	1					10
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					11

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
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	547	2	1	9	Y	1					1
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	483	2	1	9	Y	1					2
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1					3
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	Y	1					4
*02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	Y	2	4	1			2

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
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					17
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					17
11	570	N	487	-0-	-83	-0-	486	2	1	9	Y	1					18
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					18
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	576	2	1	9	Y	1					19
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					20

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
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					20
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3	4	1			19
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1					20
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					21
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	4	1			19
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	212	2	2	9	Y	2	4	1			17

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
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	Y	1					5
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1	9	Y	1					6
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	256	2	1	9	Y	1					7
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1					8
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					8
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					8

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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1					9
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					9
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					9
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	387	2	1	9	Y	1					10
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					10
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	454	2			Y	-0-					10

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
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					17
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					17
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	144	2	1	9	Y	1					18
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					18
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					18
02	145	N	142	-0-	-3	-0-	141	2	1	9	Y	1					19

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	372	2	1	9	Y	1					10
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					10
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-					10
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					10
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			Y	-0-					10
02	377	N	373	-0-	-4	-0-	372	2	1	9	Y	1					11

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					1
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					2
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2					4
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					5
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					6
*02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2	5	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
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					9
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1					10
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	387	2	2	9	Y	2					12
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					13
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					14
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3	6	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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					17
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					17
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	Y	1					18
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					18
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					19
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1					20

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
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					19
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	236	2	3	9	Y	3	4	1			18
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					20
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					21
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	2	2	9	Y	2	4	1			19
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	Y	3	4	1			18

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
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					2
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	2	2	9	Y	2					4
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	433	2	4	9	Y	4					8
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					10
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					12
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	2	7	9	Y	6	13	1			5

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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					7
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					7
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1					8
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	Y	1					9
01	465	N	332	-0-	-133	-0-	330	2	2	9	Y	2					11
02	435	N	401	-0-	-34	-0-	397	2	4	9	Y	4					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					24
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					24
11	330	N	247	-0-	-83	-0-	246	2	1	9	Y	1					25
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					25
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	Y	1					26
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					27

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
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					12
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					14
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	325	2	4	9	Y	4					18
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	Y	2					20
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	Y	2					22
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	Y	5	11	1			16

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
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	446	2	1	9	Y	1					11
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	2	1	9	Y	1					12
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	527	2	2	9	Y	2					14
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	2	1	9	Y	1					15
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					16
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	2	3	9	Y	3	6	1			13

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
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					24
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					24
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					24
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					24
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	212	2			Y	-0-					24
02	319	N	256	-0-	-63	-0-	255	2	1	9	Y	1					25

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
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					9
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1	9	Y	1					10
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	395	2	1	9	Y	1					11
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	Y	1					12
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					13
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2	4	1			11

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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					9
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					9
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	368	2	1	9	Y	1					10
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	300	2	2	9	Y	2					12
01	465	N	279	-0-	-186	-0-	278	2	1	9	Y	1					13
*02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					13

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
09	1379	N	596	-0-	-783	-0-	596	2			Y	-0-					128
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1					129
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	Y	1					130
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					130
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					130
*02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					130

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
09	619	N	551	-0-	-68	-0-	550	2	1	9	Y	1					19
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	Y	1					20
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	Y	1					21
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	Y	2					23
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			Y	-0-					23
02	696	N	655	-0-	-41	-0-	654	2	1	9	Y	1					24

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
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1					19
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					20
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	339	2	1	9	Y	1					21
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	244	2	2	9	Y	2					23
01	372	N	207	-0-	-165	-0-	206	2	1	9	Y	1					24
02	319	N	287	-0-	-32	-0-	286	2	1	9	Y	1					25

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
09	2340	N	821	-0-	-1519	-0-	820	2	1	9	Y	1					19
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	Y	1					20
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1154	2	1	9	Y	1					21
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	831	2	2	9	Y	2					23
01	1085	N	701	-0-	-384	-0-	700	2	1	9	Y	1					24
02	1015	N	976	-0-	-39	-0-	975	2	1	9	Y	1					25

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
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					32
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	Y	1					33
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	Y	1					34
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1					35
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	Y	1					36
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3					39

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
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					11
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	539	2	1	9	Y	1					12
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					13
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					13
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					14
*02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	Y	2					16

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
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					5
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1					6
11	600	N	475	-0-	-125	-0-	473	2	2	9	Y	2					8
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					9
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	427	2	1	9	Y	1					10
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	2	1	9	Y	1					11

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
09	1390	N	772	-0-	-618	-0-	771	2	1	9	Y	1					7
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	Y	1					8
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	912	2	2	9	Y	2					10
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	2	1	9	Y	1					11
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	Y	1					12
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3	6	1			9

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1					9
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					10
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	241	2	2	9	Y	2					12
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	Y	1					13
01	279	N	218	-0-	-61	-0-	217	2	1	9	Y	1					14
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1					15

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
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					11
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	421	2	1	9	Y	1					12
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	368	2	2	9	Y	2					14
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					15
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	332	2	1	9	Y	1					16
*02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	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
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					72
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1					73
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					75
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					75
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	553	2	2	9	N	2					77
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	536	2	6	9	N	5					82

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
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					45
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2					47
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					47
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					47
01	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					47
02	145	N	94	-0-	-51	-0-	93	2	1	9	N	1					48

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
09	660	N	292	-0-	-368	-0-	292	3			N	-0-					68
10	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					68
11	450	N	295	-0-	-155	-0-	295	3			N	-0-					68
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					68
01	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					68
02	290	N	276	-0-	-14	-0-	270	3	6	9	N	5					73

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
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					50
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					50
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					50
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					50
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					50
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	55	3	6	9	N	5					55

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
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
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	3			Y	-0-					1
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					1
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					1
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			Y	-0-					1
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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
09	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			Y	-0-					236
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					236
11	660	N	337	-0-	-323	-0-	337	3			Y	-0-					236
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			Y	-0-					236
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3			Y	-0-					236
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					236

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					14
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					14
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					14
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					14
01	186	N	26	-0-	-160	-0-	26	3			Y	-0-					14
*02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					14

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-					120
10	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			Y	-0-					120
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	3			Y	-0-					120
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					120
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					120
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	206	3	1	9	Y	1					30
10	620	N	307	-0-	-313	-0-	306	3	1	9	Y	1					31
11	480	N	297	-0-	-183	-0-	296	3	1	9	Y	1					32
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1					33
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	303	3	2	9	Y	2					35
02	290	N	103	-0-	-187	-0-	103	3			Y	-0-					35

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	952	3	3	9	Y	3					27
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	Y	2					29
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					30
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1					31
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1					32
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1					33

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	3	1	9	Y	1					27
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					27
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			Y	-0-					27
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			Y	-0-					27
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					27
*02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					27

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	65	-0-	-80	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	341	3	1	9	Y	1					37
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	969	3	3	9	Y	3					40
11	1860	X	185	-0-	-1675	-0-	184	3	1	9	Y	1					41
12	1922	X	192	-0-	-1730	-0-	191	3	1	9	Y	1					42
01	1922	X	36	-0-	-1886	-0-	36	3			Y	-0-					42
02	899	X	68	-0-	-831	-0-	68	3			Y	-0-					42

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	172	-0-	-338	-0-	171	3	1	9	Y	1					28
10	527	N	449	-0-	-78	-0-	447	3	2	9	Y	2					30
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	3	2	9	Y	2					32
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1					33
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2					35
02	377	N	360	-0-	-17	-0-	358	3	2	9	Y	2					37

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	287	-0-	-2613	8376	287	3			Y	-0-					2
10	3100	N	1011	-0-	-2089	6287	1011	3			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6287					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6287					Y	NO RPT					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6287					Y	NO RPT					2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6287					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 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
09	2900	N	1412	-0-	-1488	4766	1412	3			Y	-0-					228
10	3100	N	933	-0-	-2167	2599	933	3			Y	-0-					228
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2599					Y	NO RPT					228
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2599					Y	NO RPT					228
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2599					Y	NO RPT					228
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2599					Y	NO RPT					228

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	129	-0-	-2771	631	129	3			Y	-0-					40
10	1455	N	824	-0-	-631	-0-	824	3			Y	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

STELLER ENERGY & INVESTMENT CORP 817320
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
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	3			N	-0-					69
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					69
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					69
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					69
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					69
02	377	N	317	-0-	-60	-0-	317	3			N	-0-					69

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
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					120
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					120
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					120
12	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	3			N	-0-					120
01	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					120
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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
09	360	N	188	-0-	-172	-0-	188	3			N	-0-					31
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					31
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					31
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					31
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					31
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					31

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 16470 PERF.14886 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3570	#	2802	-0-	-768	-0-	241	1	2561	2	N	-0-					-0-
10	3483	R	3483	-0-	-0-	-0-	255	1	3228	2	N	-0-					-0-
11	3180	#	1969	-0-	-1211	-0-	198	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	3255	#	945	-0-	-2310	-0-	226	1	719	2	N	-0-					-0-
01	3472	#	931	-0-	-2541	-0-	219	1	712	2	N	-0-					-0-
02	3248	#	1820	-0-	-1428	-0-	182	1	1638	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	N	-0-			-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	N	-0-			-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	2	N	-0-			-0-
12	589	N	201	-0-	-388	-0-	48	1	153	2	N	-0-			-0-
01	620	N	235	-0-	-385	-0-	55	1	180	2	N	-0-			-0-
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	46	1	413	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 L RRCID -> 118208 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 19328 PERF.15370 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	767	1	8149	2	N	-0-			-0-
10	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	791	1	10016	2	N	-0-			-0-
11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	794	1	7094	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3214	-0-	-661	-0-	769	1	2445	2	N	-0-			-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	1026	1	3338	2	N	-0-			-0-
*02	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	974	1	8735	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	X	659	-0-	-301	-0-	57	1	602	2	N	-0-			-0-
10	930	X	634	-0-	-296	-0-	46	1	588	2	N	-0-			-0-
11	840	X	420	-0-	-420	-0-	42	1	378	2	N	-0-			-0-
12	806	X	176	-0-	-630	-0-	42	1	134	2	N	-0-			-0-
01	806	X	180	-0-	-626	-0-	42	1	138	2	N	-0-			-0-
02	638	X	289	-0-	-349	-0-	29	1	260	2	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
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	N	-0-					-0-
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	30	1	266	2	N	-0-					-0-
12	465	X	161	-0-	-304	-0-	39	1	122	2	N	-0-					-0-
01	465	X	181	-0-	-284	-0-	43	1	138	2	N	-0-					-0-
02	435	X	268	-0-	-167	-0-	27	1	241	2	N	-0-					-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055926 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 14967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29910	X	18705	-0-	-11205	-0-	1609 1	1 9	17095	2	N	1	1	8			-0-
10	28861	X	23158	-0-	-5703	-0-	1695	1	21463	2	N	-0-					-0-
11	26880	X	14816	-0-	-12064	-0-	1491	1	13325	2	N	-0-					-0-
12	27528	X	7143	-0-	-20385	-0-	1710	1	5433	2	N	-0-					-0-
01	27528	X	6164	-0-	-21364	-0-	1449	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	21663	X	14457	-0-	-7206	-0-	1451	1	13006	2	N	-0-					-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

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

TUBB 22 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044651 COMPL. DATE 08/18/1968 TOTAL DEPTH 15863 PERF. N/A

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

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38	1	398	2	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	289	2	N	-0-					-0-
12	465	N	158	-0-	-307	-0-	38	1	120	2	N	-0-					-0-
01	403	N	136	-0-	-267	-0-	32	1	104	2	N	-0-					-0-
02	406	N	62	-0-	-344	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "2" WELL #: 1 U RRCID -> 122120 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 19328 PERF. 0 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	776	2	9	9	N	8					216
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1					217
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	725	2	1	9	N	1					218
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	689	2	10	9	N	9					227
01	806	N	647	-0-	-159	-0-	647	2			N	-0-					227
02	696	N	332	-0-	-364	-0-	332	2			N	-0-					227

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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2900	N	4745	-0-	1845	1845	4745	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	116	N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					50
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	585	2	3	9	N	3					53
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	450	2	1	9	N	1					54
12	496	N	200	-0-	-296	-0-	200	2			N	-0-					54
01	558	N	132	-0-	-426	-0-	132	2			N	-0-					54
02	435	N	275	-0-	-160	-0-	275	2			N	-0-					54

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					12
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					12
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					12
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					12
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					12
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2900	N	885	-0-	-2015	1785	879	2	6	9	Y	5					30
10	2665	N	880	-0-	-1785	-0-	867	2	13	9	Y	12					42
11	960	N	829	-0-	-131	-0-	822	2	7	9	Y	6					48
12	899	N	763	-0-	-136	-0-	752	2	11	9	Y	10					58
01	868	N	735	-0-	-133	-0-	734	2	1	9	Y	1					59
*02	783	N	760	-0-	-23	-0-	754	2	6	9	Y	5					64

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE STATE 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
09	29460	X	25632	-0-	-3828	-0-	23089	3	2543	9	N	2312	1107	0	917	1	659
													13	8			
10	29419	X	25720	-0-	-3699	-0-	23078	3	2642	9	N	2402	2628	0	9	8	424
11	26820	X	24960	-0-	-1860	-0-	22800	3	2160	9	N	1964	1857	0			531
12	26691	X	21941	-0-	-4750	-0-	20016	3	1925	9	N	1750	1897	0	8	8	376
01	26691	X	23630	-0-	-3061	-0-	21629	3	2001	9	N	1819	1952	0	8	8	235
02	24766	X	21276	-0-	-3490	-0-	19271	3	2005	9	N	1823	1751	0	7	8	300

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37770	X	34707	-0-	-3063	-0-	386	1	31661	3	N	2418	27	0	2576	1	411
							2660	9					23	8			
10	37727	X	34719	-0-	-3008	-0-	453	1	31809	3	N	2234	2184	0	17	8	444
							2457	9									
11	36030	X	33411	-0-	-2619	-0-	420	1	30455	3	N	2305	2267	0			482
							2536	9									
12	35867	X	27997	-0-	-7870	-0-	479	1	25558	3	N	1782	2012	0	7	8	245
							1960	9									
01	33604	X	33214	-0-	-390	-0-	461	1	30211	3	N	2287	2218	0	15	8	299
							26	4	2516	9							
02	31436	X	29336	-0-	-2100	-0-	102	1	27015	3	N	2001	2010	0	13	8	277
							18	4	2201	9							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14250	X	13681	-0-	-569	-0-	12376	3	111	4	Y	1085	5	0	1119	1	192
							1194	9					7	8			
10	14105	X	11377	-0-	-2728	-0-	10380	3	39	4	Y	871	821	0	4	8	238
							958	9									
11	13650	X	11575	-0-	-2075	-0-	10645	3	8	4	Y	838	892	0			184
							922	9									
12	14136	X	8641	-0-	-5495	-0-	7697	3	83	4	Y	783	820	0	2	8	145
							861	9									
01	14136	X	11265	-0-	-2871	-0-	10100	3	340	4	Y	750	481	0	305	1	106
							825	9					3	8			
02	13224	X	10482	-0-	-2742	-0-	9514	3	9	4	Y	872	835	0			143
							959	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40110	X	37106	-0-	-3004	-0-	633	1	34014	3	Y	2235	6	0	2233	1	177
							2459	9					7	8			
10	39618	X	37148	-0-	-2470	-0-	162	1	34416	3	Y	2336	1406	0	1001	1	101
							2570	9					5	8			
11	36360	X	34985	-0-	-1375	-0-	151	1	32073	3	Y	2510	2455	0	5	8	151
							2761	9									
12	38347	X	28951	-0-	-9396	-0-	69	1	26480	3	Y	2184	2198	0	2	8	135
							2402	9									
01	38347	X	35414	-0-	-2933	-0-	155	1	32419	3	Y	2582	2591	0	4	8	122
							2840	9									
02	35873	X	29819	-0-	-6054	-0-	52	1	27451	3	Y	2105	2172	0	3	8	52
							2316	9									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19740	X	16484	-0-	-3256	-0-	266	1	14268	3	Y	1773	5	0	1802	1	141
							1950	9					5	8			
10	18259	X	15425	-0-	-2834	-0-	65	1	13852	3	Y	1371	846	0	602	1	59
							1508	9					5	8			
11	17190	X	14492	-0-	-2698	-0-	62	1	13134	3	Y	1178	1161	0	5	8	71
							1296	9									
12	17453	X	10652	-0-	-6801	-0-	25	1	9432	3	Y	1086	1088	0	2	8	67
							1195	9									
01	17453	X	15261	-0-	-2192	-0-	65	1	13676	3	Y	1382	1382	0	2	8	65
							1520	9									
02	15921	X	11794	-0-	-4127	-0-	20	1	10571	3	Y	1094	1128	0	4	8	27
							1203	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	15481	-0-	-1979	-0-	13929	3	1552	9	N	1411	961	0	559	1	287
													14	8			
10	17298	X	14686	-0-	-2612	-0-	13331	3	1355	9	N	1232	1056	0	9	8	454
11	16050	X	13943	-0-	-2107	-0-	12593	3	1350	9	N	1227	1273	0			408
12	16368	X	11958	-0-	-4410	-0-	10849	3	1109	9	N	1008	1267	0	4	8	145
01	16368	X	10122	-0-	-6246	-0-	8911	3	1211	9	N	1101	685	0	374	1	181
													6	8			
02	14964	X	8698	-0-	-6266	-0-	7489	3	1209	9	N	1099	994	0	7	8	279

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	16500	X	15813	-0-	-687	-0-	14365	3	1	4	Y	1315	1311	0			74
							1447	9									
10	16616	X	15862	-0-	-754	-0-	14388	3	20	4	Y	1322	1313	0	3	8	80
							1454	9									
11	16320	X	14469	-0-	-1851	-0-	13021	3	4	4	Y	1313	1281	0			112
							1444	9									
12	16864	X	12556	-0-	-4308	-0-	11285	3	1271	9	Y	1155	1197	0	1	8	69
01	16864	X	15901	-0-	-963	-0-	14252	3	1	4	Y	1498	1425	0	3	8	139
							1648	9									
02	15283	X	13475	-0-	-1808	-0-	12114	3	1	4	Y	1236	1299	0			76
							1360	9									

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
09	20670	X	17790	-0-	-2880	-0-	145	1	16527	3	Y	774	1044	1	5	8	182
							267	4	851	9							
10	20739	X	19048	-0-	-1691	-0-	235	1	17111	3	Y	1516	1391	1	4	8	303
							34	4	1668	9							
11	20070	X	18409	-0-	-1661	-0-	239	1	16602	3	Y	1425	1370	1			358
							1568	9									
12	19716	X	15657	-0-	-4059	-0-	197	1	14213	3	Y	1134	1291	1	1	8	200
							1247	9									
01	18848	X	15224	-0-	-3624	-0-	2	1	13822	3	Y	1273	1071	1	2	8	400
							1400	9									
02	17632	X	12043	-0-	-5589	-0-	22	1	10601	3	Y	1291	955	1	2	8	734
							1420	9									

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
09	39390	X	31522	-0-	-7868	-0-	27405	3	4117	9	Y	3743	1	0	3635	1	278
													10	8			
10	36394	X	31542	-0-	-4852	-0-	27810	3	5	4	Y	3388	1816	0	1683	1	159
							3727	9					8	8			
11	31320	X	29011	-0-	-2309	-0-	26019	3	1	4	Y	2719	2798	0			80
							2991	9									
12	32581	X	27014	-0-	-5567	-0-	24253	3	26	4	Y	2486	2313	0	3	8	250
							2735	9									
01	32581	X	29287	-0-	-3294	-0-	26224	3	2	4	Y	2783	2543	0	365	1	119
							3061	9					6	8			
02	30479	X	25083	-0-	-5396	-0-	22374	3	56	4	Y	2412	2479	0	6	8	46
							2653	9									

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
09	42510	X	36076	-0-	-6434	-0-	31765	3	4311	9	Y	3919	1	0	3822	1	291
													15	8			
10	41013	X	36618	-0-	-4395	-0-	32785	3	6	4	Y	3479	1866	0	1729	1	163
							3827	9					12	8			
11	36780	X	33972	-0-	-2808	-0-	31232	3	1	4	Y	2490	2580	0			73
							2739	9									
12	37293	X	31003	-0-	-6290	-0-	28708	3	32	4	Y	2057	1921	0	3	8	206
							2263	9									
01	34038	X	33663	-0-	-375	-0-	31138	3	3	4	Y	2293	2095	0	300	1	98
							2522	9					6	8			
02	31842	X	29826	-0-	-2016	-0-	27610	3	67	4	Y	1954	2009	0	6	8	37
							2149	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16920	X	14880	-0-		-2040	-0-		339	1	13747	3	Y	722	739	0	5	8	141
									794	9									
10	16430	X	14778	-0-		-1652	-0-		331	1	13648	3	Y	726	798	0			69
									799	9									
11	15900	X	13474	-0-		-2426	-0-		318	1	12488	3	Y	607	648	0	2	8	26
									668	9									
12	15376	X	11730	-0-		-3646	-0-		13	1	11171	3	Y	496	432	0	1	8	89
									546	9									
01	15376	X	13368	-0-		-2008	-0-		75	1	12509	3	Y	713	746	0	2	8	54
									784	9									
02	14384	X	12020	-0-		-2364	-0-		8	1	11213	3	Y	726	684	0			96
									799	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18411	X	18411	-0-		-0-	-0-		17337	3	1074	9	Y	976	1116	1	5	8	142
10	18383	X	16234	-0-		-2149	-0-		32	1	15186	3	Y	924	847	1	4	8	215
									1016	9									
11	19650	X	15998	-0-		-3652	-0-		19	1	14887	3	Y	993	1006	1	3	8	199
									1092	9									
12	20305	X	13356	-0-		-6949	-0-		5	1	12390	3	Y	874	850	1	1	8	222
									961	9									
01	19065	X	17496	-0-		-1569	-0-		36	1	16260	3	Y	1091	987	1	3	8	323
									1200	9									
02	17719	X	15725	-0-		-1994	-0-		57	1	14557	3	Y	1010	1049	1	3	8	281
									1111	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15390	X	12274	-0-		-3116	-0-		11417	3	8	4	Y	772	798	0			44
									849	9									
10	14942	X	13344	-0-		-1598	-0-		11977	3	18	4	Y	1226	1192	0	4	8	74
									1349	9									
11	13890	X	12159	-0-		-1731	-0-		10794	3	3	4	Y	1238	1206	0			106
									1362	9									
12	13609	X	10301	-0-		-3308	-0-		9032	3	1269	9	Y	1154	1190	0	1	8	69
01	13423	X	11752	-0-		-1671	-0-		10409	3	1	4	Y	1220	1174	0	2	8	113
									1342	9									
*02	13060	X	13060	-0-		-0-	-0-		12063	3	1	4	Y	905	962	0			56
									996	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17160	X	15264	-0-		-1896	-0-		257	1	13783	3	Y	1113	3	0	1170	1	88
									1224	9					7	8			
10	16523	X	14965	-0-		-1558	-0-		63	1	13344	3	Y	1416	841	0	598	1	61
									1558	9					4	8			
11	15210	X	13537	-0-		-1673	-0-		58	1	12272	3	Y	1097	1090	0	2	8	66
									1207	9									
12	15779	X	10573	-0-		-5206	-0-		25	1	9541	3	Y	915	923	0	1	8	57
									1007	9									
01	15779	X	14974	-0-		-805	-0-		65	1	13662	3	Y	1134	1135	0	3	8	53
									1247	9									
02	14761	X	12354	-0-		-2407	-0-		21	1	11363	3	Y	882	911	0	2	8	22
									970	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	13390	3	21	4	Y	1120	1101	0			63
							1232	9									
10	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	13564	3	19	4	Y	1562	1527	0	3	8	95
							1718	9									
11	14579	X	14579	-0-	-0-	-0-	12771	3	4	4	Y	1640	1595	0			140
							1804	9									
12	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	16766	3	1505	9	Y	1368	1425	0	1	8	82
01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	23089	3	1	4	Y	1911	1813	0	3	8	177
							2102	9									
*02	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	16713	3	2	4	Y	1325	1420	0			82
							1458	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15750	X	14980	-0-	-770	-0-	334	1	13535	3	Y	1010	1198	0	5	8	197
							1111	9									
10	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	372	1	15343	3	Y	1196	1279	0			114
							1316	9									
11	15960	X	15252	-0-	-708	-0-	348	1	13687	3	Y	1106	1169	0	3	8	48
							1217	9									
12	16492	X	11807	-0-	-4685	-0-	13	1	10712	3	Y	984	854	0	1	8	177
							1082	9									
01	17019	X	14693	-0-	-2326	-0-	80	1	13269	3	Y	1222	1303	0	3	8	93
							1344	9									
02	15921	X	13262	-0-	-2659	-0-	9	1	12017	3	Y	1124	1069	0			148
							1236	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23160	X	19095	-0-	-4065	-0-	328	1	17619	3	Y	1044	3	0	1102	1	83
							1148	9					5	8			
10	22785	X	21025	-0-	-1760	-0-	89	1	18950	3	Y	1805	1055	0	751	1	78
							1986	9					4	8			
11	20640	X	17969	-0-	-2671	-0-	79	1	16679	3	Y	1101	1111	0	2	8	66
							1211	9									
12	21142	X	15202	-0-	-5940	-0-	37	1	13978	3	Y	1079	1077	0	1	8	67
							1187	9									
01	21142	X	19366	-0-	-1776	-0-	84	1	17646	3	Y	1487	1482	0	2	8	70
							1636	9									
02	19662	X	16182	-0-	-3480	-0-	27	1	14538	3	Y	1470	1502	0	2	8	36
							1617	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27180	X	23130	-0-	-4050	-0-	523	1	21201	3	Y	1278	1321	0	5	8	250
							1406	9									
10	28086	X	22079	-0-	-6007	-0-	495	1	20397	3	Y	1079	1226	0			103
							1187	9									
11	26850	X	20319	-0-	-6531	-0-	478	1	18814	3	Y	934	995	0	2	8	40
							1027	9									
12	26040	X	17277	-0-	-8763	-0-	19	1	16298	3	Y	873	755	0	1	8	157
							960	9									
01	24273	X	21306	-0-	-2967	-0-	120	1	20046	3	Y	1036	1112	0	2	8	79
							1140	9									
02	22359	X	18319	-0-	-4040	-0-	13	1	17350	3	Y	869	833	0			115
							956	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19320	X	18213	-0-	-1107	-0-	407	1	16475	3	Y	1210	1331	0	5	8	237
							1331	9									
10	19220	X	18162	-0-	-1058	-0-	400	1	16477	3	Y	1168	1294	0			111
							1285	9									
11	18300	X	16331	-0-	-1969	-0-	376	1	14796	3	Y	1054	1117	0	3	8	45
							1159	9									
12	18910	X	12023	-0-	-6887	-0-	13	1	11100	3	Y	827	722	0	1	8	149
							910	9									
01	18848	X	15713	-0-	-3135	-0-	88	1	14632	3	Y	903	981	0	2	8	69
							993	9									
02	17603	X	13336	-0-	-4267	-0-	9	1	12325	3	Y	911	860	0			120
							1002	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	15450	3	1221	9	Y	1110	1220	1	3	8	161
10	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	19	1	15176	3	Y	1347	1192	1	3	8	313
							1482	9									
11	16260	X	15700	-0-	-560	-0-	19	1	14339	3	Y	1220	1287	1	2	8	244
							1342	9									
12	17143	X	12339	-0-	-4804	-0-	5	1	11348	3	Y	896	912	1	1	8	227
							986	9									
01	17112	X	16076	-0-	-1036	-0-	35	1	14733	3	Y	1189	1062	1	2	8	352
							1308	9									
02	16008	X	13974	-0-	-2034	-0-	55	1	12717	3	Y	1093	1138	1	3	8	304
							1202	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	47670	X	34991	-0-	-12679	-0-	32755	3	6	4	Y	2027	31	0	2080	1	165
							2230	9					20	8			
10	45570	X	34963	-0-	-10607	-0-	32690	3	2273	9	Y	2066	1998	1	14	8	219
11	40080	X	32618	-0-	-7462	-0-	30601	3	2017	9	Y	1834	1941	1	31	8	81
12	38874	X	30049	-0-	-8825	-0-	28179	3	1870	9	Y	1700	1711	1	3	8	67
01	36208	X	31729	-0-	-4479	-0-	29384	3	2345	9	Y	2132	1950	1	6	8	243
02	33814	X	27961	-0-	-5853	-0-	26254	3	13	4	Y	1540	1599	1	4	8	180
							1694	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	16900	3	2000	9	N	1818	15	0	1848	1	569
													31	8			
10	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	16336	3	91	4	N	1606	427	0	928	1	798
							1767	9					22	8			
11	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	16725	3	85	4	N	1529	1615	0			712
							1682	9									
12	19530	X	15909	-0-	-3621	-0-	14453	3	40	4	N	1287	1283	0	9	8	707
							1416	9									
01	19530	X	16761	-0-	-2769	-0-	15038	3	3	4	N	1564	1684	0	17	8	570
							1720	9									
02	18270	X	15114	-0-	-3156	-0-	13594	3	39	4	N	1346	1309	0	17	8	590
							1481	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20790	X	17908	-0-	-2882	-0-	15090	3	567	4	N	2046	749	0	1290	1	446
							2251	9					12	8			
10	20367	X	16936	-0-	-3431	-0-	14827	3	1	4	N	1916	1950	0	8	8	404
							2108	9									
11	18210	X	16078	-0-	-2132	-0-	13982	3	2096	9	N	1905	1776	0			533
12	18662	X	13470	-0-	-5192	-0-	11780	3	1690	9	N	1536	1555	0	3	8	511
01	18662	X	16705	-0-	-1957	-0-	14319	3	100	4	N	2078	2271	0	8	8	310
							2286	9									
02	17313	X	14968	-0-	-2345	-0-	13081	3	24	4	N	1694	1628	0	7	8	369
							1863	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24090	X	20455	-0-	-3635	-0-	18430	3	103	4	Y	1747	9	0	1851	1	309
							1922	9					15	8			
10	24893	X	19346	-0-	-5547	-0-	17570	3	39	4	Y	1579	1448	0	8	8	432
							1737	9									
11	21870	X	18927	-0-	-2943	-0-	17249	3	8	4	Y	1518	1617	0			333
							1670	9									
12	22134	X	15863	-0-	-6271	-0-	14118	3	71	4	Y	1522	1568	0	5	8	282
							1674	9									
01	22134	X	19084	-0-	-3050	-0-	17149	3	231	4	Y	1549	983	0	623	1	218
							1704	9					7	8			
02	19778	X	16714	-0-	-3064	-0-	14927	3	7	4	Y	1618	1571	0			265
							1780	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19470	X	18915	-0-	-555	-0-	429	1	17396	3	Y	991	1009	0	5	8	194
							1090	9									
10	18972	X	18539	-0-	-433	-0-	412	1	16985	3	Y	1038	1133	0			99
							1142	9									
11	18420	X	17148	-0-	-1272	-0-	399	1	15690	3	Y	963	1017	0	3	8	42
							1059	9									
12	19561	X	14525	-0-	-5036	-0-	16	1	13606	3	Y	821	714	0	1	8	148
							903	9									
01	19561	X	17169	-0-	-2392	-0-	96	1	15982	3	Y	992	1062	0	3	8	75
							1091	9									
02	18299	X	14685	-0-	-3614	-0-	10	1	13806	3	Y	790	761	0			104
							869	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	95010	X	62760	-0-	-32250	-0-	58245	3	12	4	Y	4094	62	0	4102	1	333
							4503	9					13	8			
10	98177	X	58469	-0-	-39708	-0-	54117	3	4352	9	Y	3956	3858	1	9	8	422
11	84570	X	51009	-0-	-33561	-0-	47324	3	3685	9	Y	3350	3621	1			151
12	72106	X	42607	-0-	-29499	-0-	39791	3	2816	9	Y	2560	2606	1	4	8	101
01	62217	X	43246	-0-	-18971	-0-	39741	3	3505	9	Y	3186	2915	1	8	8	364
02	58203	X	41261	-0-	-16942	-0-	38361	3	19	4	Y	2619	2670	1	6	8	307
							2881	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930	X	14637	-0-	-1293	-0-	124	1	12504	3	Y	1618	1725	1	5	8	356
							229	4	1780	9							
10	16275	X	14536	-0-	-1739	-0-	199	1	12860	3	Y	1316	1404	1	5	8	263
							29	4	1448	9							
11	14580	X	14191	-0-	-389	-0-	223	1	12591	3	Y	1252	1200	1			315
							1377	9									
12	15128	X	9015	-0-	-6113	-0-	175	1	7743	3	Y	997	1135	1	1	8	176
							1097	9									
01	15128	X	12459	-0-	-2669	-0-	2	1	11224	3	Y	1121	943	1	2	8	352
							1233	9									
02	14152	X	11584	-0-	-2568	-0-	20	1	10634	3	Y	845	715	1	2	8	480
							930	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	92010	X	62178	-0-	-29832	-0-	57019	3	56	4	Y	4639	4858	0			264
							5103	9									
10	95077	X	61027	-0-	-34050	-0-	55856	3	48	4	Y	4657	4626	0	12	8	283
							5123	9									
11	68550	X	54988	-0-	-13562	-0-	50501	3	8	4	Y	4072	4007	0			348
							4479	9									
12	67797	X	47223	-0-	-20574	-0-	43777	3	3446	9	Y	3133	3289	0	4	8	188
01	60202	X	51261	-0-	-8941	-0-	47027	3	2	4	Y	3847	3669	0	9	8	357
							4232	9									
02	56318	X	42327	-0-	-13991	-0-	39022	3	2	4	Y	3003	3175	0			185
							3303	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	98580	X	70318	-0-	-28262	-0-	63406	3	61	4	Y	6228	6476	0			354
							6851	9									
10	93930	X	60125	-0-	-33805	-0-	55614	3	47	4	Y	4058	4152	0	14	8	246
							4464	9									
11	82620	X	51987	-0-	-30633	-0-	47861	3	8	4	Y	3744	3670	0			320
							4118	9									
12	77717	X	43949	-0-	-33768	-0-	40465	3	3484	9	Y	3167	3291	0	6	8	190
01	68107	X	51000	-0-	-17107	-0-	46704	3	2	4	Y	3904	3723	0	9	8	362
							4294	9									
02	63713	X	44015	-0-	-19698	-0-	40652	3	2	4	Y	3055	3229	0			188
							3361	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	86520	X	45053	-0-	-41467	-0-	40714	3	8	4	Y	3937	60	0	3955	1	320
							4331	9					12	8			
10	77159	X	42594	-0-	-34565	-0-	38712	3	3882	9	Y	3529	3465	1	8	8	376
11	61800	X	37789	-0-	-24011	-0-	34450	3	3339	9	Y	3035	3274	1			137
12	52266	X	30088	-0-	-22178	-0-	27459	3	2629	9	Y	2390	2429	1	4	8	94
01	43090	X	34487	-0-	-8603	-0-	30950	3	3537	9	Y	3215	2934	1	8	8	367
02	40310	X	32507	-0-	-7803	-0-	29824	3	14	4	Y	2426	2503	1	6	8	284
							2669	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	123690	X	61515	-0-	-62175	-0-	57213	3	11	4	Y	3901	59	0	3918	1	317
							4291	9					13	8			
10	122202	X	56361	-0-	-65841	-0-	52499	3	3862	9	Y	3511	3446	1	8	8	374
11	98790	X	51238	-0-	-47552	-0-	47814	3	3424	9	Y	3113	3347	1			140
12	83855	X	41228	-0-	-42627	-0-	38569	3	2659	9	Y	2417	2458	1	4	8	95
01	66805	X	50611	-0-	-16194	-0-	47316	3	3295	9	Y	2995	2740	1	8	8	342
02	59479	X	45005	-0-	-14474	-0-	42306	3	20	4	Y	2435	2486	1	6	8	285
							2679	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114480	X	59345	-0-	-55135	-0-	54704	3	11	4	Y	4209	64	0	4206	1	342
							4630	9					12	8			
10	100285	X	56694	-0-	-43591	-0-	52464	3	4230	9	Y	3845	3768	1	9	8	410
11	81360	X	51579	-0-	-29781	-0-	47860	3	3719	9	Y	3381	3639	1			152
12	68758	X	42574	-0-	-26184	-0-	39487	3	3087	9	Y	2806	2842	1	5	8	111
01	58652	X	43807	-0-	-14845	-0-	40041	3	3766	9	Y	3424	3135	1	9	8	391
02	54868	X	42328	-0-	-12540	-0-	39479	3	19	4	Y	2573	2657	1	6	8	301
							2830	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65850	X	43260	-0-	-22590	-0-	39510	3	8	4	Y	3402	3496	1	69	8	615
							3742	9									
10	61349	X	38463	-0-	-22886	-0-	34098	3	19	4	Y	3951	1634	0	1919	1	962
							4346	9					51	8			
11	48750	X	31454	-0-	-17296	-0-	29261	3	2193	9	Y	1994	2956	0			-0-
12	44702	X	19085	-0-	-25617	-0-	16600	3	2485	9	Y	2259	2091	0	18	8	150
01	44702	X	18111	-0-	-26591	-0-	17234	3	877	9	Y	797	799	0	32	8	116
02	41818	X	18811	-0-	-23007	-0-	15971	3	2840	9	Y	2582	2394	0			304

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
09	120997	X	120997	-0-	-0-	-0-	112317	3	8680	9	Y	7891	3	0	8145	1	586
													30	8			
10	118536	X	118536	-0-	-0-	-0-	110961	3	21	4	Y	6867	3691	0	3420	1	323
							7554	9					19	8			
11	98009	X	98009	-0-	-0-	-0-	91290	3	3	4	Y	6105	6249	0			179
							6716	9									
12	78670	X	78670	-0-	-0-	-0-	72961	3	85	4	Y	5113	4772	0	7	8	513
							5624	9									
01	77413	X	77413	-0-	-0-	-0-	71181	3	7	4	Y	5659	5178	0	742	1	241
							6225	9					11	8			
*02	66567	X	66567	-0-	-0-	-0-	61557	3	151	4	Y	4417	4565	0	9	8	84
							4859	9									

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
09	105845	X	105845	-0-	-0-	-0-	99095	3	6750	9	Y	6136	2	0	6508	1	456
													22	8			
10	96297	X	96297	-0-	-0-	-0-	88785	3	18	4	Y	6813	3600	0	3336	1	320
							7494	9					13	8			
11	81240	X	81240	-0-	-0-	-0-	74946	3	3	4	Y	5719	5871	0			168
							6291	9									
12	68533	X	68533	-0-	-0-	-0-	63407	3	78	4	Y	4589	4291	0	5	8	461
							5048	9									
01	63426	X	63303	-0-	-123	-0-	58053	3	6	4	Y	4767	4387	0	629	1	203
							5244	9					9	8			
02	59334	X	54315	-0-	-5019	-0-	50015	3	122	4	Y	3798	3921	0	8	8	72
							4178	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

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

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) 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

09	930	N	857	-0-	-73	B	-0-	851	2	6	9	N	5				76
10	402	N	402	-0-	-0-	B	-0-	402	2			N	-0-				76
11	1148	N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1123	2	25	9	N	23				99
12	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	979	2	9	9	N	8				107
01	930	N	930	-0-	-0-	B	-0-	920	2	10	9	N	9				116
02	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-0-					N	NO RPT				116

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				71
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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				71

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	690	N	607	-0-	-83	B	-0-	607	2			N	-0-				-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	254	2	22	4	N	-0-				-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-				-0-
12	744	N	622	-0-	-122	B	-0-	622	2			N	-0-				-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2			N	-0-				-0-
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	B	-0-					N	NO RPT				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 823

09	2523	N	1700	-0-	-823	B	-0-	10	1	1690	3	N	-0-				26
10	1891	N	1815	-0-	-76	B	-0-	10	1	1805	3	N	-0-				26
11	1680	N	1666	-0-	-14	B	-0-	10	1	1656	3	N	-0-				26
12	1767	N	1661	-0-	-106	B	-0-	10	1	1651	3	N	-0-				26
01	1829	N	1601	-0-	-228	B	-0-	10	1	1591	3	N	-0-				26
02	1624	N	1480	-0-	-144	B	-0-	10	1	1470	3	N	-0-				26

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
EDMAR COMPANY, L.L.C. //CONT.// 243289
RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	10	1	328	3	N	45					273
							50	9									
10	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	10	1	293	3	N	105	190	1			188
							116	9									
11	240	N	207	-0-	-33 B	-0-	10	1	166	3	N	28					216
							31	9									
12	248	N	91	-0-	-157 B	-0-	10	1	62	3	N	17					233
							19	9									
01	248	N	63	-0-	-185 B	-0-	10	1	38	3	N	14					247
							15	9									
*02	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	3	N	59					306
							65	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	810	N	775	-0-	-35 B	-0-	10	1	765	3	N	-0-					-0-
10	907	N	907	-0-	-0- B	-0-	10	1	897	3	N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	10	1	820	3	N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0- B	-0-	10	1	865	3	N	-0-					-0-
01	899	N	597	-0-	-302 B	-0-	10	1	587	3	N	-0-					-0-
02	812	N	482	-0-	-330 B	-0-	10	1	472	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1050	N	1027	-0-	-23 B	-0-	10	1	1017	3	N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	10	1	1063	3	N	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0- B	-0-	10	1	1021	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24 B	-0-	10	1	1020	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1056	-0-	-29 B	-0-	10	1	1046	3	N	-0-					-0-
*02	999	N	999	-0-	-0- B	-0-	10	1	989	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
LE PETIT POIS WELL #: 1 RRCID -> 225829 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10062 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1380	N	1166	-0-	-214 B	-0-	15	1	1151	2	N	-0-					16
10	1457	N	374	-0-	-1083 B	-0-	8	1	366	2	N	-0-					16
11	1465	N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465	2			N	-0-					16
12	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	47	1	1518	2	N	-0-					16
01	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			N	-0-					16
*02	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	45	1	1412	2	N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

09	58020	X	57167	-0-	-853	-0-	3802	1	53365	2	N	-0-					-0-
10	59954	X	54081	-0-	-5873	-0-	3506	1	50575	2	N	-0-					-0-
11	58350	X	48625	-0-	-9725	-0-	3261	1	45364	2	N	-0-					-0-
12	60295	X	43829	-0-	-16466	-0-	2490	1	41339	2	N	-0-					-0-
01	61786	X	61786	-0-	-0-	-0-	3609	1	58177	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45599	-0-	45599	45599	2369	1	43230	2	N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

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

SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

09	630	N	285	-0-	-345	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	383	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	348	N	202	-0-	-146	-0-	202	2			N	-0-					-0-

DARCY STATE WELL #: 3201 RRCID -> 188499 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10506 PERF.15364 - 15434

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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

*09	152720	X	152720	-0-	-0-	-0-	1456	1	150164	2	N	-0-					-0-
							1100	4									
*10	289552	X	289552	-0-	-0-	-0-	1736	1	287816	2	N	-0-					-0-
*11	329645	X	329645	-0-	-0-	-0-	1680	1	327965	2	N	-0-					-0-
*12	306305	X	306305	-0-	-0-	-0-	1680	1	304625	2	N	-0-					-0-
*01	332600	X	332600	-0-	-0-	-0-	1736	1	330864	2	N	-0-					-0-
02	318652	X	296971	-0-	-21681	-0-	1624	1	295347	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

09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	390	N	200	-0-	-190	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 2746

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

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 2761

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2580 #	2445	-0-	-135	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
10	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
11	2939 R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	2856 R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	2791 R	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
02	2842 #	2219	-0-	-623	-0-	2219	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960 #	6735	-0-	-225	-0-	6557	3	178	9	Y	162					318
10	6422 R	6422	-0-	-0-	-0-	6226	3	196	9	Y	178	365	1			131
11	6090 #	4016	-0-	-2074	-0-	3915	3	101	9	Y	92					223
12	6479 R	6479	-0-	-0-	-0-	6267	3	212	9	Y	193	187	1			229
01	6293 #	4850	-0-	-1443	-0-	4637	3	213	9	Y	194	187	1			236
02	5887 #	3909	-0-	-1978	-0-	3777	3	132	9	Y	120					356

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4333 R	4333	-0-	-0-	-0-	4216	2	117	9	Y	106	42	1			122
10	3782 #	3748	-0-	-34	-0-	3662	2	86	9	Y	78	46	1			154
11	3660 #	2391	-0-	-1269	-0-	2340	2	51	9	Y	46					200
12	3782 #	3646	-0-	-136	-0-	3480	2	166	9	Y	151	183	1			168
*01	3782 #	3192	-0-	-590	-0-	3081	2	111	9	Y	101	185	1			84
*02	3574 R	3574	-0-	-0-	-0-	3434	2	140	9	Y	127	143	1			68

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	1989	3	17	9	N	15	1	8			59
10	1891 #	1851	-0-	-40	-0-	1845	3	6	9	N	5					64
11	1830 #	459	-0-	-1371	-0-	451	3	8	9	N	7					71
12	2123 R	2123	-0-	-0-	-0-	2114	3	9	9	N	8					79
01	2027 R	2027	-0-	-0-	-0-	2014	3	13	9	N	12					91
02	1769 #	NO RPT	-0-	-1769	-0-					N	NO RPT					91

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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 030477 COMPL. DATE 05/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
02 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

09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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

09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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

09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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

09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 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

09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/12/1984 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4107 RRCID -> 030511 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1410 #	1214	-0-	-196	-0-	634	3	580	9	N	527	612	1			139
10	1457 #	1232	-0-	-225	-0-	814	3	418	9	N	380	461	1			58
11	1380 #	984	-0-	-396	-0-	574	3	410	9	N	373	261	1			170
12	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	885	3	587	9	N	534	534	1			170
01	1426 #	1166	-0-	-260	-0-	987	3	179	9	N	163	209	1			124
02	1160 #	1010	-0-	-150	-0-	628	3	382	9	N	347	332	1			139

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4203 RRCID -> 034336 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1509 RRCID -> 037416 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4106 RRCID -> 138909 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 12278 PERF.11743 - 12171

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	70200	#	64814	-0-	-5386	-0-	12010	2	51142	3	Y	1511	1269	0	229	1	47
							1662	9					1	8			
10	67704	#	65124	-0-	-2580	-0-	10616	2	53074	3	Y	1304	1203	0	122	1	26
							1434	9									
11	65520	#	62394	-0-	-3126	-0-	12836	2	48078	3	Y	1345	1058	0	277	1	36
							1480	9									
12	66960	#	47179	-0-	-19781	-0-	8461	2	37462	3	Y	1142	795	0	366	1	17
							1256	9									
01	66960	#	57072	-0-	-9888	-0-	12377	2	42951	3	Y	1585	940	0	632	1	30
							1744	9									
*02	69256	R	69256	-0-	-0-	-0-	11617	2	56755	3	Y	804	436	0	384	1	11
							884	9									

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2212 RRCID -> 205977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12300 PERF.12007 - 15159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

DOUBLE E (BELL CANYON) 25696 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC 191683
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

09	0 W	-0-	-0-	-0-	572				N	-0-			53
10	0 W	4	-0-	4	576	4	2		N	-0-			53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576				N	NO RPT			53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

09	DLQ G-10	122719	-0-	122719	250487	122719	2		N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	250487				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	124499	-0-	124499	374986	124499	2		N	-0-			-0-
12	503336 X	128350	-0-	-374986	-0-	128350	2		N	-0-			-0-
01	128051 X	128051	-0-	-0-	-0-	128051	2		N	-0-			-0-
02	120350 X	119356	-0-	-994	-0-	119356	2		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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 039520 COMPL. DATE 02/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3835	R	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
10	3844	#	2110	-0-	-1734	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
11	3720	#	3589	-0-	-131	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
12	3565	#	3013	-0-	-552	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
01	3968	#	2368	-0-	-1600	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	3712	#	74	-0-	-3638	-0-	74	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

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	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
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

09	960	N	853	-0-	-107	-0-	788	3	65	9	N	59	1	8									85
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	971	3	65	9	N	59	2	8									142
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	820	3	59	9	N	54	146	1									50
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	940	3	63	9	N	57											107
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	946	3	80	9	N	73	134	1	1	8							45
*02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	897	3	58	9	N	53	1	8									97

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

09	T. A.		311	-0-	311	616	245	3	66	9	Y	60	101	1									81
10	T. A.		360	-0-	360	976	275	3	85	9	Y	77	106	1									52
11	1223	X	247	-0-	-976	-0-	193	3	54	9	Y	49											101
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	258	3	63	9	Y	57	108	1									50
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	319	3	97	9	Y	88	110	1									28
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	319	3	67	9	Y	61											89

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
PRICE -B- WELL #: 1 RRCID -> 055449 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2016 - PLUGGED 01/20/16

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
PRICE, RUTH MARY "B" WELL #: 1 RRCID -> 141520 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4501

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	205	-0-	-1100	-0-	205	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

09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	574	-0-	-1046	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	517	-0-	-878	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	551	N	205	-0-	-346	-0-	205	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

09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-					94
10	2294	X	1632	-0-	-662	-0-	1632	3			N	-0-					94
11	2640	X	1495	-0-	-1145	-0-	1495	3			N	-0-					94
12	2728	X	1418	-0-	-1310	-0-	1418	3			N	-0-					94
01	2728	X	1448	-0-	-1280	-0-	1448	3			N	-0-					94
02	2349	X	1352	-0-	-997	-0-	1352	3			N	-0-					94

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

09	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	992 X	991	-0-	-1	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	992 X	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-
01	992 X	911	-0-	-81	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1015 X	817	-0-	-198	-0-	817	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

09	7020 X	6357	-0-	-663	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
10	6944 X	6512	-0-	-432	-0-	6512	3			N	-0-					-0-
11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
12	6789 X	5625	-0-	-1164	-0-	5625	3			N	-0-					-0-
01	6789 X	5591	-0-	-1198	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
02	6525 X	3878	-0-	-2647	-0-	3878	3			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 08/30/1974 TOTAL DEPTH 12800 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
10	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
11	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
*02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 077740 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12439 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER, L. L. UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 109615 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12460 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	77	-0-	-2623	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	153	-0-	-2637	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	228	-0-	-2472	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2381	-0-	-409	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	232	X	138	-0-	-94	-0-	138	2			N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			Y	-0-					-0-
10	15066	X	14337	-0-	-729	-0-	14337	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		14951	-0-	14951	14951	14951	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		15198	-0-	15198	30149	15198	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		15215	-0-	15215	45364	15215	2			Y	-0-					-0-
*02	59611	X	14247	-0-	-45364	-0-	14247	2			Y	-0-					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 063631 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 12458 PERF. N/A

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

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2151	-0-	-81	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
02	2320	N	2058	-0-	-262	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					28
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					28
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					28
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					28
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-					28
02	522	N	449	-0-	-73	-0-	449	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

09	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			Y	-0-					36
10	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	3			Y	-0-					36
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	3			Y	-0-					36
12	4402	X	4223	-0-	-179	-0-	4223	3			Y	-0-					36
01	4402	X	3929	-0-	-473	-0-	3929	3			Y	-0-					36
02	4437	X	3917	-0-	-520	-0-	3917	3			Y	-0-					36

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

09	DLQ G-10		3192	-0-	3192	6485	172	1	3020	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3290	-0-	3290	9775	173	1	3117	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3102	-0-	3102	12877	165	1	2937	2	Y	-0-					-0-
12	16070	X	3193	-0-	-12877	-0-	175	1	3018	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	167	1	2969	2	Y	-0-					-0-
02	3074	X	3059	-0-	-15	-0-	160	1	2899	2	Y	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		19	-0-	19	24	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		19	-0-	19	43	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*02	60	X	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1010	-0-	-266	-0-	1010	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2730	N	2682	-0-	-48	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
10	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
11	2700	N	276	-0-	-2424	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2633	-0-	-126	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2576	-0-	-307	-0-	2576	1			N	-0-					-0-
*02	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF. 13659 - 16022

09	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
10	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
11	19929	X	19929	-0-	-0-	-0-	19929	2			N	-0-					-0-
12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2537	-0-	-439	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	5285	-0-	-145	-0-	1 25	1 9	5259	3	Y	23	23	0			-0-
10	5611	X	4623	-0-	-988	-0-	1 31	1 9	4591	3	Y	28	28	0			-0-
11	6210	X	5885	-0-	-325	-0-	1 29	1 9	5855	3	Y	26	26	0			-0-
12	6417	X	5826	-0-	-591	-0-	1 25	1 9	5800	3	Y	23	23	0			-0-
01	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	1 29	1 9	6281	3	Y	26	26	0			-0-
*02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1 30	1 9	6177	3	Y	27	27	0			-0-

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

09	150	N	69	-0-	-81	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	232	N	193	-0-	-39	-0-	193	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

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-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

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

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 2 RRCID -> 132613 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2783 - 2972

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2015 - PLUGGED 09/17/2015

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 132614 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2803 - 2993

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 2 RRCID -> 151853 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2620 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 322 RRCID -> 161906 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2567 - 2775

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 WELL #: 192 RRCID -> 161916 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

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

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	406	N	364	-0-	-42	-0-	364	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	464	N	411	-0-	-53	-0-	411	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

09	660	N	431	-0-	-229	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	744	N	471	-0-	-273	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	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

09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-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-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1025	-0-	-525	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	790	-0-	-760	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1208	-0-	-242	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 1 RRCID -> 091987 COMPL. DATE 09/21/1980 TOTAL DEPTH 3222 PERF. 2839 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9480	X	415	-0-	-9065	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	5952	X	13	-0-	-5939	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37726	X	37726	-0-	-0-	-0-	37726	3			Y	-0-					-0-
10	35328	X	35328	-0-	-0-	-0-	35328	3			Y	-0-					-0-
11	33755	X	33755	-0-	-0-	-0-	33755	3			Y	-0-					-0-
12	40847	X	40847	-0-	-0-	-0-	40847	3			Y	-0-					-0-
01	41268	X	41268	-0-	-0-	-0-	41268	3			Y	-0-					-0-
*02	39583	X	39583	-0-	-0-	-0-	39583	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	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

09	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	3			Y	-0-					-0-
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	3			Y	-0-					-0-
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	3			Y	-0-					-0-
01	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-					-0-
*02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

09	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
12	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	59					185
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	81	174	1			92
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					92
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					92
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-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

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18495	3			N	-0-					-0-
10	19097	X	19097	-0-	-0-	-0-	19097	3			N	-0-					-0-
11	18669	X	18669	-0-	-0-	-0-	18669	3			N	-0-					-0-
12	19882	X	19882	-0-	-0-	-0-	19882	3			N	-0-					-0-
01	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15629	3			N	-0-					-0-
*02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1333	-0-	-197	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
02	1276	N	914	-0-	-362	-0-	914	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
09	4470	X	2678	-0-	-1792	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5202	-0-	5202	5202	5202	3			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4792	-0-	4792	9994	4792	3			N	-0-					-0-
01	14925	X	4931	-0-	-9994	-0-	4931	3			N	-0-					-0-
*02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					145
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					145
11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					145
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					145
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					145
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12120	X	9381	-0-	-2739	-0-	9381	3			N	-0-	26	7			-0-
10	17949	X	17118	-0-	-831	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		9702	-0-	9702	9702	9702	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		17141	-0-	17141	26843	17141	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		14876	-0-	14876	41719	14876	3			N	-0-					-0-
*02	56401	X	14682	-0-	-41719	-0-	14682	3			N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	1558	-0-	-1322	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	1591	-0-	-1385	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
11	2880	X	1574	-0-	-1306	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	1605	-0-	-38	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
01	1643	X	1127	-0-	-516	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	412	-0-	-1096	-0-	412	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
10	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-					-0-
11	23580	X	-0-	-0-	-23580	-0-					Y	-0-					-0-
12	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					Y	-0-					-0-
01	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					-0-
10	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-					-0-
11	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					Y	-0-					-0-
12	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-					-0-
01	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMPEROR (FUSSELMAN) 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 U RRCID -> 019801 COMPL. DATE 05/09/1972 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 8911 - 11438

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

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

OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

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

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

*09	30900		22893	-0-	-8007	-0-	22831	3	62	9	Y	56	166	1			91
*10	31930		30604	-0-	-1326	-0-	30241	3	363	9	Y	330	343	1			78
*11	T. A.		26559	-0-	26559	26559	26380	3	179	9	Y	163	171	1			70
*12	T. A.		24918	-0-	24918	51477	24617	3	301	9	Y	274					344
01	T. A.		28332	-0-	28332	79809	28188	3	144	9	Y	131	171	1			304
*02	28280		26353	-0-	-1927	77882	26262	3	91	9	Y	83	170	1			217

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	4920	X	2619	-0-	-2301	-0-	2619	2			N	-0-					62
10	5084	X	699	-0-	-4385	-0-	699	2			N	-0-					62
11	4560	X	2943	-0-	-1617	-0-	2943	2			N	-0-					62
12	4712	X	3981	-0-	-731	-0-	3981	2			N	-0-					62
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					62
*02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	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

*09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2669	2	22	9	Y	20	23	1			23
*10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3569	2	33	9	Y	30	44	1			9
*11	3900	X	2441	-0-	-1459	-0-	2429	2	12	9	Y	11					20
*12	4030	X	3265	-0-	-765	-0-	3245	2	20	9	Y	18	30	1			8
01	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	3516	2	10	9	Y	9					17
*02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3837	2	10	9	Y	9					26

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

*09	1050	N	545	-0-	-505	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*10	1085	N	76	-0-	-1009	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*11	960	N	677	-0-	-283	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	667	N	501	-0-	-166	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	1104	-0-	-1566	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2010	N	318	-0-	-1692	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	549	-0-	-598	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	X	620	-0-	-1180	-0-	617	3	3	9	N	3					115
10	1736	X	728	-0-	-1008	-0-	728	3			N	-0-					115
11	1620	X	1453	-0-	-167	-0-	1377	3	76	9	N	69					184
12	1674	X	1639	-0-	-35	-0-	1569	3	70	9	N	64	178	1			70
01	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1447	3	77	9	N	70					140
*02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2295	3	180	9	N	164	173	1			131

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	X	1236	-0-	-504	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1785	-0-	-44	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1634	-0-	-136	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1558	-0-	-271	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
02	1682	X	1594	-0-	-88	-0-	1594	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2355	3	43	9	N	39					101
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2569	3	36	9	N	33					134
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1593	3	40	9	N	36					170
12	1674	N	1007	-0-	-667	-0-	992	3	15	9	N	14					184
01	3100	N	3178	-0-	78	78	3114	3	64	9	N	58	168	1			74
*02	2900	N	3291	-0-	391	469	3259	3	32	9	N	29					103

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2808	3	15	9	N	14					134
10	4154	X	3853	-0-	-301	-0-	3829	3	24	9	N	22					156
11	4020	X	3291	-0-	-729	-0-	3272	3	19	9	N	17					173
12	4154	X	3320	-0-	-834	-0-	3295	3	25	9	N	23					196
01	3968	X	1364	-0-	-2604	-0-	1344	3	20	9	N	18	169	1			45
02	3596	X	3354	-0-	-242	-0-	3343	3	11	9	N	10					55

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1890	X	1775	-0-	-115	-0-	1775	3			N	-0-					13
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
11	1890	X	1587	-0-	-303	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1463	-0-	-366	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
01	2170	X	1501	-0-	-669	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
*02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3732	3	106	9	N	96					96

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	10					151
10	5828	X	3576	-0-	-2252	-0-	3576	3			Y	-0-					151
11	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7550	3	91	9	Y	83	131	1			103
12	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6869	3	64	9	Y	58					161
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6131	3	30	9	Y	27	148	1			40
02	5829	X	5747	-0-	-82	-0-	5708	3	39	9	Y	35					75

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2490	X	235	-0-	-2255	-0-	235	3			N	-0-					53
10	2573	X	112	-0-	-2461	-0-	112	3			N	-0-					53
11	2310	X	333	-0-	-1977	-0-	333	3			N	-0-					53
12	1457	X	315	-0-	-1142	-0-	315	3			N	-0-					53
01	713	X	242	-0-	-471	-0-	242	3			N	-0-					53
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					53

HALLEY, S. M. WELL #: 801 RRCID -> 223158 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	2041	-0-	-89	-0-	2041	3			N	-0-					139
10	2325	X	2285	-0-	-40	-0-	2285	3			N	-0-					139
11	2250	X	2162	-0-	-88	-0-	2162	3			N	-0-					139
12	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2501	3	3	9	N	3					142
01	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	2269	3	3	9	N	3					145
02	2146	X	2145	-0-	-1	-0-	2143	3	2	9	N	2					147

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 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
09	2850	X	2498	-0-	-352	-0-	2473	3	25	9	N	23					131
10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3135	3	36	9	N	33					164
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3065	3	44	9	N	40					204
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3222	3	44	9	N	40					244
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	2978	3	43	9	N	39	190	1			93
*02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2951	3	13	9	N	12					105

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1095	2	43	9	Y	39	143	1			59
*10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1015	2	131	9	Y	119	143	1			35
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1279	2	74	9	Y	67					102
*12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1218	2	116	9	Y	105	160	1			47
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1142	2	61	9	Y	55					102
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1132	2	59	9	Y	54					156

EMPEROR (WICHITA ALBANY) //CONT.// 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	553	3	4	9	Y	4					18
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	640	3	30	9	Y	27					45
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	533	3	14	9	Y	13	39	1			19
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	Y	5					24
01	682	N	448	-0-	-234	-0-	445	3	3	9	Y	3	22	1			5
02	522	N	149	-0-	-373	-0-	146	3	3	9	Y	3					8

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
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					185
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					185
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					185
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					185
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

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
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					46
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					46
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					46
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					46
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					46
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					46

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

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

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	436	-0-	-866	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	569	-0-	-795	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

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

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	4	-0-	4	64	4	2			N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

NMR ENERGY LLC 611609
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
NMR ENERGY LLC //CONT.// 611609
BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	203	N	41	-0-	-162	-0-	41	2			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	642	-0-	-228	-0-	642	3			N	-0-					21
10	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-	21	7			-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
01	744	N	339	-0-	-405	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	725	N	532	-0-	-193	-0-	532	3			N	-0-					-0-

COWDEN -37- WELL #: 1 RRCID -> 128610 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2382 - 2657

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - P/A 06/16/15

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

09	870	N	639	-0-	-231	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*01	744	N	378	-0-	-366	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	812	N	460	-0-	-352	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

09	870	#	643	-0-	-227	-0-	643	2			N	-0-					92
10	899	#	652	-0-	-247	-0-	652	2			N	-0-					92
11	870	#	794	-0-	-76	-0-	794	2			N	-0-					92
12	838	R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					92
01	971	R	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	N	3					95
*02	868	R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

09	630	#	457	-0-	-173	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
01	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
*02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	703	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
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	340	3	19	9	N	17					77
10	465	N	306	-0-	-159	-0-	294	3	12	9	N	11					88
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	371	3	24	9	N	22					110
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	404	3	19	9	N	17					127
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	407	3	15	9	N	14					141
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	430	3	21	9	N	19					160

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LINEBERY 35 WELL #: 1 RRCID -> 158561 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15048 - 15054

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2227	-0-	-1343	-0-	2116	2	111	4	N	-0-					326
10	3689	X	1393	-0-	-2296	-0-	440	2	953	4	N	-0-					326
11	2610	X	457	-0-	-2153	-0-	409	2	48	4	N	-0-					326
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					326
01	2294	X	1739	-0-	-555	-0-	1655	2	84	9	N	76	189	1			213
*02	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3832	2	123	9	N	112					325

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65730	X	1041	-0-	-64689	-0-	988	2	52	4	Y	1	22	1			28
							1	9									
10	67921	X	8038	-0-	-59883	-0-	2538	2	5497	4	Y	3					31
							3	9									
11	37530	X	5207	-0-	-32323	-0-	4657	2	550	4	Y	-0-	13	1			18
12	43015	X	43015	-0-	-0-	-0-	42970	2	45	9	Y	41	9	1			50
01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	12850	2	36	9	Y	33	28	1			55
*02	41108	X	41108	-0-	-0-	-0-	41108	2			Y	-0-	13	1			42

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
09	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10025	2	525	4	Y	-0-	1	1			1
10	12028	X	1396	-0-	-10632	-0-	441	2	955	4	Y	-0-					1
11	11640	X	7748	-0-	-3892	-0-	6928	2	819	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	12028	X	7503	-0-	-4525	-0-	7503	2			Y	-0-					1
01	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	16430	2			Y	-0-					1
02	10208	X	8533	-0-	-1675	-0-	8533	2			Y	-0-					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
09	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	12792	2	405	9	Y	368	345	1			635
10	6231	X	470	-0-	-5761	-0-	359	2	111	9	Y	101					736
11	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9200	2	260	9	Y	236	358	1			614
12	13640	X	6692	-0-	-6948	-0-	6415	2	277	9	Y	252	178	1			688
01	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13690	2	231	9	Y	210	320	1			578
*02	12760	X	11986	-0-	-774	-0-	11820	2	166	9	Y	151	165	1			564

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 17668 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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	76415	X	29941	-0-	-46474	-0-	111	1	29830	3	N	-0-					-0-
06	80190	X	66170	-0-	-14020	-0-	107	1	66063	3	N	-0-					-0-
07	82863	X	82613	-0-	-250	-0-	109	1	82504	3	N	-0-					-0-
08	82863	X	60069	-0-	-22794	-0-	108	1	59961	3	N	-0-					-0-
09	76996	X	76996	-0-	-0-	-0-	107	1	76889	3	N	-0-					-0-
10	82615	X	9509	-0-	-73106	-0-	18	1	9491	3	N	-0-					-0-
11	67342	X	67342	-0-	-0-	-0-	30	1	67312	3	N	-0-					-0-
12	65782	X	60332	-0-	-5450	-0-	27	1	60305	3	N	-0-					-0-
01	65782	X	36849	-0-	-28933	-0-	12	1	36837	3	N	-0-					-0-
02	61538	X	-0-	-0-	-61538	-0-					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
09	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	24179	2	1266	4	Y	-0-	6	1			7
10	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	7827	2	16954	4	Y	1					8
							1	9									
11	24810	X	9048	-0-	-15762	-0-	8092	2	956	4	Y	-0-	3	1			5
12	25637	X	14926	-0-	-10711	-0-	14926	2			Y	-0-	1	1			4
01	25637	X	18423	-0-	-7214	-0-	18423	2			Y	-0-	1	1			3
*02	23983	X	19002	-0-	-4981	-0-	18954	2	48	9	Y	44	9	1			38

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

09	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	17618	2	922	4	N	-0-					2
10	12431	X	4971	-0-	-7460	-0-	1570	2	3401	4	N	-0-					2
*11	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	12048	2	1424	4	N	-0-					2
12	19158	X	9537	-0-	-9621	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	13900	-0-	-5258	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
*02	17922	X	11147	-0-	-6775	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

09	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	687	1	9533	2	N	-0-					-0-
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	297	1	4420	2	N	-0-					-0-
11	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	337	1	4722	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	17	-0-	-2618	-0-	10	1	7	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	820	-0-	-1815	-0-	71	1	749	2	N	-0-					-0-
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

09	3510	X	2243	-0-	-1267	-0-	151	1	2092	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	2625	-0-	-1002	-0-	165	1	2460	2	N	-0-					-0-
11	1860	X	1005	-0-	-855	-0-	67	1	938	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	42	-0-	-2283	-0-	25	1	17	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1031	-0-	-1604	-0-	89	1	942	2	N	-0-					-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	124	1	1724	2	N	-0-			15
10	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	114	1	1691	2	N	-0-			15
11	2100	N	1511	-0-	-589	-0-	101	1	1410	2	N	-0-			15
12	1922	N	13	-0-	-1909	-0-	8	1	5	2	N	-0-			15
01	1798	N	263	-0-	-1535	-0-	23	1	240	2	N	-0-			15
02	1450	N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-			15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	141	1	1951	2	N	-0-			-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	123	1	1830	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	1665	-0-	-735	-0-	111	1	1554	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	36	-0-	-2134	-0-	21	1	15	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	292	-0-	-1661	-0-	25	1	267	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	68	1	945	2	N	-0-			-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	47	1	696	2	N	-0-			-0-
11	840	N	640	-0-	-200	-0-	43	1	597	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	12	-0-	-1042	-0-	7	1	5	2	N	-0-			-0-
01	744	N	33	-0-	-711	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
02	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	85	1	1181	2	N	-0-			-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	103	1	1529	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	889	-0-	-911	-0-	59	1	830	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
01	1643	N	10	-0-	-1633	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	2957	-0-	-763	-0-	199	1	2758	2	N	-0-			-0-
10	3844	X	3194	-0-	-650	-0-	201	1	2993	2	N	-0-			-0-
11	2940	X	1718	-0-	-1222	-0-	114	1	1604	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	10	-0-	-3059	-0-	6	1	4	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	248	-0-	-2945	-0-	21	1	227	2	N	-0-			-0-
02	2987	X	-0-	-0-	-2987	-0-					N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 2 RRCID -> 184112 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11978 - 12120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	891	2	N	-0-			-0-
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	111	1	1657	2	N	-0-			-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	958	2	N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
01	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
02	986	N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-			-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	97	1	1344	2	N	-0-			3
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	115	1	1710	2	N	-0-			3
11	1800	N	1220	-0-	-580	-0-	81	1	1139	2	N	-0-			3
12	1488	N	13	-0-	-1475	-0-	8	1	5	2	N	-0-			3
01	1829	N	88	-0-	-1741	-0-	8	1	80	2	N	-0-			3
02	1189	N	-0-	-0-	-1189	-0-					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
09	3000	X	2338	-0-	-662	-0-	157	1	2181	2	N	-0-			-0-
10	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	180	1	2680	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	1710	-0-	-1290	-0-	114	1	1596	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	24	-0-	-3076	-0-	14	1	10	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	27	-0-	-3073	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-					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
09	11506	X	1252	-0-	-10254	-0-	84	1	1168	2	N	-0-			-0-
10	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	94	1	1395	2	N	-0-			-0-
11	1380	X	845	-0-	-535	-0-	56	1	789	2	N	-0-			-0-
12	1302	X	9	-0-	-1293	-0-	5	1	4	2	N	-0-			-0-
01	1426	X	9	-0-	-1417	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
02	1334	X	-0-	-0-	-1334	-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
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	N	-0-			-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	72	1	1065	2	N	-0-			-0-
11	810	N	523	-0-	-287	-0-	35	1	488	2	N	-0-			-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	899	N	47	-0-	-852	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
02	493	N	-0-	-0-	-493	-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
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	64	1	893	2	N	-0-			-0-
10	620	N	323	-0-	-297	-0-	20	1	303	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	225	-0-	-855	-0-	15	1	210	2	N	-0-			-0-
12	992	N	14	-0-	-978	-0-	8	1	6	2	N	-0-			-0-
01	310	N	37	-0-	-273	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	X	380	-0-	-460	-0-	26	1	354	2	N	-0-			-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	N	-0-			-0-
11	720	N	284	-0-	-436	-0-	19	1	265	2	N	-0-			-0-
12	403	N	10	-0-	-393	-0-	6	1	4	2	N	-0-			-0-
01	465	N	12	-0-	-453	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3540

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

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	105	1	1453	2	N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	111	1	1655	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1053	-0-	-237	-0-	70	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	10	-0-	-1602	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	26	-0-	-1741	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	-0-	-0-	-1015	-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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

09	62580	X	33317	-0-	-29263	-0-	1303	1	31472	2	N	493	30	8						714
							542	9												
10	64666	X	33258	-0-	-31408	-0-	1303	1	31472	2	N	439	597	1	12	8				544
							483	9												
11	62580	X	23536	-0-	-39044	-0-	857	1	22516	2	N	148	182	1	6	8				504
							163	9												
12	64666	X	2479	-0-	-62187 B	-0-	2479	2			N	-0-	365	1						139
01	34441	X	-0-	-0-	-34441 B	-0-					N	-0-								139
02	32219	X	-0-	-0-	-32219 B	-0-					N	149	168	1						120

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

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		42962	-0-	42962	136561	90	1	30541	3	N	6139	6334	1	16	8	845
							5578	4	6753	9							
10	DLQ G-10		44450	-0-	44450	181011	11610	1	17578	3	N	5673	5873	1	88	8	557
							9022	4	6240	9							
11	215559	X	34548	-0-	-181011	-0-	27333	3	1141	4	N	5522	5185	1	48	8	846
							6074	9									
*12	47399	X	6743	-0-	-40656 B	-0-	1302	4	5441	9	N	4946	4752	1			1040
*01	46190	X	12103	-0-	-34087 B	-0-	1123	1	5480	4	N	5000	4874	1	167	8	999
							5500	9									
02	41586	X	24620	-0-	-16966 B	-0-	330	1	19061	4	N	4754	5293	1	2	8	458
							5229	9									

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

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

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7223	2	79	9	N	72					212
10	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6342	2	68	9	N	62					274
11	7230	X	5435	-0-	-1795	-0-	5356	2	79	9	N	72					346
12	7533	X	4987	-0-	-2546 B	-0-	446	2	4420	4	N	110	1	8			455
							121	9									
01	7533	X	5288	-0-	-2245 B	-0-	5192	4	96	9	N	87	355	1			187
02	7047	X	5843	-0-	-1204 B	-0-	5757	4	86	9	N	78	176	1			89

STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8937					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8937					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8937					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8937					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8937					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	8937					N	NO RPT					-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18009					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18009					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		18009					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	18009					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	18009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	18009					N	NO RPT					-0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

09	3150	X	1616	-0-	-1534	-0-	1588	2	28	9	N	25					207
10	3255	X	32	-0-	-3223	-0-	23	2	9	9	N	8					215
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	10	2	8			223
12	4061	X	2358	-0-	-1703 B	-0-	2263	4	95	9	N	86					309
01	4061	X	224	-0-	-3837 B	-0-	215	4	9	9	N	8	175	1			142
02	1566	X	1130	-0-	-436 B	-0-	1123	4	7	9	N	6					148

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119640	X	83043	-0-	-36597	-0-	74246	2	8797	9	N	7997	7788	1			445
10	119443	X	69627	-0-	-49816	-0-	61531	2	8096	9	N	7360	7382	1	1	8	422
11	109050	X	68742	-0-	-40308	-0-	61129	2	7613	9	N	6921	6915	1	11	8	417
12	85808	X	45240	-0-	-40568 B	-0-	3650	2	35772	4	N	5289	5059	1	10	8	637
							5818	9									
01	78678	X	12087	-0-	-66591 B	-0-	10077	4	2010	9	N	1827	933	1	1	8	1530
02	73602	X	48433	-0-	-25169 B	-0-	42810	4	5623	9	N	5112	6169	1			473

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	78240	X	37453	-0-	-40787	-0-	27974	2	9479	9	N	8617	8979	1	1	8	659
10	78678	X	42793	-0-	-35885	-0-	33652	2	9141	9	N	8310	7301	1	1	8	1667
11	61680	X	38336	-0-	-23344	-0-	29664	2	8672	9	N	7884	8949	1	4	8	598
12	49972	X	36717	-0-	-13255 B	-0-	2794	2	27728	4	N	5632	6020	1	6	8	204
							6195	9									
01	36177	X	8179	-0-	-27998 B	-0-	5742	4	2437	9	N	2215	885	1	1	8	1533
*02	55030	X	55030	-0-	-0- B	-0-	11399	2	35157	4	N	7704	8754	1	2	8	481
							8474	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61650	X	34339	-0-	-27311	-0-	25483	2	8856	9	N	8051	7612	1			841
10	54839	X	36607	-0-	-18232	-0-	28130	2	8477	9	N	7706	7171	1	2	8	1374
11	53070	X	31865	-0-	-21205	-0-	24597	2	7268	9	N	6607	7724	1	6	8	251
12	52979	X	435	-0-	-52544 B	-0-	338	4	97	9	N	88	1	8			338
*01	30535	X	5778	-0-	-24757 B	-0-	1298	4	4480	9	N	4073	4005	1	4	8	402
*02	63434	X	63434	-0-	-0- B	-0-	53174	4	10260	9	N	9327	9275	1	10	8	444

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
09	97530	X	10299	-0-	-87231	-0-	1992	4	8307	9	N	7552	7148	1			862
10	30615	X	30615	-0-	-0-	-0-	21980	4	8635	9	N	7850	7716	1	2	8	994
11	36525	X	36525	-0-	-0-	-0-	26370	4	10155	9	N	9232	9216	1	5	8	1005
12	26404	X	26404	-0-	-0- B	-0-	19120	4	7284	9	N	6622	6917	1	1	8	709
01	25885	X	21034	-0-	-4851 B	-0-	15139	4	5895	9	N	5359	5628	1	1	8	439
02	24215	X	16072	-0-	-8143 B	-0-	11686	4	4386	9	N	3987	4059	1	1	8	366

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
09	109200	X	45910	-0-	-63290	-0-	32539	2	13371	9	N	12155	12292	1			793
10	112840	X	52313	-0-	-60527	-0-	38933	2	13380	9	N	12164	11346	1	6	8	1605
11	84930	X	46810	-0-	-38120	-0-	34217	2	12593	9	N	11448	11689	1	4	8	1360
12	61163	X	41346	-0-	-19817 B	-0-	1896	2	30452	4	N	8180	9140	1	3	8	397
							8998	9									
01	25792	X	3600	-0-	-22192 B	-0-	2634	4	966	9	N	878	691	1			584
*02	69505	X	69505	-0-	-0- B	-0-	56506	4	12999	9	N	11817	11978	1	1	8	422

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					339
10	116498	X	98720	-0-	-17778	-0-	87400	2	11320	9	N	10291	9115	1	2	8	1513
11	101688	X	101688	-0-	-0-	-0-	91982	2	9706	9	N	8824	9830	1	9	8	498
12	87930	X	87930	-0-	-0- B	-0-	9822	2	69816	4	N	7538	6889	1	16	8	1131
							8292	9									
*01	64969	X	64969	-0-	-0- B	-0-	59969	4	5000	9	N	4545	5209	1	9	8	458
02	59682	X	58900	-0-	-782 B	-0-	54122	4	4778	9	N	4344	4399	1	9	8	394

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	167340	X	69262	-0-	-98078	-0-	58588	2	10674	9	N	9704	9273	1			1389
10	95728	X	58854	-0-	-36874	-0-	48777	2	10077	9	N	9161	9016	1	4	8	1530
11	89580	X	77994	-0-	-11586	-0-	64477	2	13517	9	N	12288	12920	1	9	8	889
12	71579	X	56457	-0-	-15122 B	-0-	4816	2	42901	4	N	7945	8237	1	3	8	594
							8740	9									
01	45658	X	45658	-0-	-0- B	-0-	38575	4	7083	9	N	6439	6193	1	5	8	835
*02	61024	X	61024	-0-	-0- B	-0-	15644	2	37458	4	N	7202	7599	1	7	8	431
							7922	9									

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
09	167610	X	74634	-0-	-92976	-0-	64591	2	10043	9	N	9130	8622	1			966
10	117521	X	49271	-0-	-68250	-0-	41530	2	7741	9	N	7037	6461	1	1	8	1541
11	105000	X	61177	-0-	-43823	-0-	52440	2	8737	9	N	7943	8337	1	10	8	1137
12	77128	X	59683	-0-	-17445 B	-0-	4775	2	47235	4	N	6975	7028	1	12	8	1072
							7673	9									
01	71889	X	53818	-0-	-18071 B	-0-	47210	4	6608	9	N	6007	6489	1	11	8	579
02	67251	X	37947	-0-	-29304 B	-0-	33231	4	4716	9	N	4287	4433	1	3	8	430

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
09	167340	X	78680	-0-	-88660	-0-	68681	2	9999	9	N	9090	8769	1			1284
10	91822	X	58450	-0-	-33372	-0-	50295	2	8155	9	N	7414	7114	1	1	8	1583
11	88860	X	65862	-0-	-22998	-0-	57956	2	7906	9	N	7187	7723	1	3	8	1044
12	81313	X	53144	-0-	-28169 B	-0-	4937	2	41320	4	N	6261	6871	1	6	8	428
							6887	9									
*01	81313	X	24539	-0-	-56774 B	-0-	21587	4	2952	9	N	2684	2458	1	3	8	651
02	76067	X	63228	-0-	-12839 B	-0-	56347	4	6881	9	N	6255	6364	1	3	8	539

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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		18369	-0-	18369	18369	15146	4	3223	9	N	2930	1581	1	23	8	1326
11	25042	X	6673	-0-	-18369	-0-	5857	4	816	9	N	742	1203	1	5	8	860
12	139748	X	92135	-0-	-47613 B	-0-	77980	4	14155	9	N	12868	11822	1	39	8	1867
*01	139748	X	89227	-0-	-50521 B	-0-	76985	4	12242	9	N	11129	12524	1	8	8	464
02	130732	X	41712	-0-	-89020 B	-0-	35303	4	6409	9	N	5826	5657	1	7	8	626

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
09	0		84360	-0-	84360	93049	71498	4	12862	9	N	11693	12061	1			374
10	0		40570	-0-	40570	133619	32056	4	8514	9	N	7740	7674	1	5	8	435
11	0		123950	-0-	123950	257569	101086	4	22864	9	N	20785	19557	1	17	8	1646
12	336799	X	79230	-0-	-257569 B	-0-	62375	4	16855	9	N	15323	16331	1	7	8	631
01	128898	X	38199	-0-	-90699 B	-0-	30902	4	7297	9	N	6634	6339	1			926
02	120582	X	30852	-0-	-89730 B	-0-	24705	4	6147	9	N	5588	6171	1			343

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
09	0		22873	-0-	22873	22873	21029	4	1844	9	N	1676	1572	1			104
10	0		177389	-0-	177389	200262	164084	4	13305	9	N	12095	11093	1	3	8	1103
11	418556	X	218294	-0-	-200262	-0-	199971	4	18323	9	N	16657	17276	1	14	8	470
12	193409	X	150986	-0-	-42423 B	-0-	137756	4	13230	9	N	12027	11003	1	5	8	1489
01	193409	X	102482	-0-	-90927 B	-0-	95048	4	7434	9	N	6758	7154	1	1	8	1092
02	180931	X	62333	-0-	-118598 B	-0-	55032	4	7301	9	N	6637	6559	1	2	8	1168

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		46317	-0-	46317	65085	37115	4	9202	9	N	8365	8796	1			418
10	0		50698	-0-	50698	115783	40271	4	10427	9	N	9479	8979	1			918
11	0		114695	-0-	114695	230478	95261	4	19434	9	N	17667	17443	1	23	8	1119
12	0		66377	-0-	66377 B	296855	51438	4	14939	9	N	13581	13429	1	21	8	1250
*01	340757	X	43902	-0-	-296855 B	-0-	35660	4	8242	9	N	7493	7999	1	1	8	743
*02	159384	X	48425	-0-	-110959 B	-0-	16524	2	23064	4	N	8034	8038	1			739
							8837	9									

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		44949	-0-	44949	44949	42017	4	2932	9	N	2665	1841	1	87	8	737
11	0		66075	-0-	66075	111024	61907	4	4168	9	N	3789	3766	1	85	8	675
12	179418	X	68394	-0-	-111024 B	-0-	64357	4	4037	9	N	3670	3681	1	70	8	594
01	76880	X	-0-	-0-	-76880 B	-0-					N	-0-	188	1			406
02	71920	X	-0-	-0-	-71920 B	-0-					N	61	185	1			282

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		38466	-0-	38466	38466	32364	4	6102	9	N	5547	5224	1	2	8	321
08	0		-0-	-0-	-0-	38466					N	-0-					321
09	0		16529	-0-	16529	54995	13768	4	2761	9	N	2510	2405	1			426
10	0		47594	-0-	47594	102589	11835	2	25958	4	N	8910	7817	1	1	8	1518
							9801	9									
11	0		62362	-0-	62362	164951	38340	2	24022	9	N	21838	22423	1	26	8	907
12	0		119115	-0-	119115 B	284066	98598	4	20517	9	N	18652	17933	1	41	8	1585
*01	321972	X	37906	-0-	-284066 B	-0-	31974	4	5932	9	N	5393	6535	1	22	8	421
02	227418	X	40058	-0-	-187360 B	-0-	8739	2	24689	4	N	6027	5846	1	6	8	596
							6630	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

12	0		17410	-0-	17410 B	17410	15041	4	2369	9	N	2154	1987	1			167
*01	DELQ PR		72150	-0-	72150 B	89560	58576	4	13574	9	N	12340	11514	1	2	8	991
*02	197898	X	108338	-0-	-89560 B	-0-	90177	4	18161	9	N	16510	17179	1	18	8	304

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	0		77499	-0-	77499 B	77499	62991	4	14508	9	N	13189	12180	1	22	8	987
*01	DELQ PR		113718	-0-	113718 B	191217	92225	4	21493	9	N	19539	19837	1	42	8	647
*02	258109	X	66892	-0-	-191217 B	-0-	19869	2	34054	4	N	11790	11515	1	1	8	921
							12969	9									

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
12	0		73998	-0-	73998 B	73998	60235	4	13763	9	N	12512	11086	1	67	8	1359
*01	0		109815	-0-	109815 B	183813	90478	4	19337	9	N	17579	18465	1	10	8	463
*02	241660	X	57847	-0-	-183813 B	-0-	16192	2	29562	4	N	10994	10727	1	2	8	728
							12093	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	6242	-0-	-1948	-0-	5900	3	342	9	N	311	370	1			209
10	7812	X	6701	-0-	-1111	-0-	6173	3	528	9	N	480	559	1	4	8	126
11	7260	X	6103	-0-	-1157	-0-	5758	3	345	9	N	314	186	1			254
12	6758	X	4842	-0-	-1916 B	-0-	4602	3	240	9	N	218	376	1	1	8	95
01	6758	X	6216	-0-	-542 B	-0-	5906	3	310	9	N	282	185	1	3	8	189
02	6264	X	5012	-0-	-1252 B	-0-	4781	3	231	9	N	210	188	1			211

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

09	9450	X	8219	-0-	-1231	-0-	8037	3	182	9	N	165	185	1	5	8	141
10	9765	X	8233	-0-	-1532	-0-	8054	3	179	9	N	163	189	1	4	8	111
11	8400	X	7276	-0-	-1124	-0-	7138	3	138	9	N	125					236
12	8494	X	6037	-0-	-2457 B	-0-	5903	3	134	9	N	122	185	1	1	8	172
01	8494	X	7211	-0-	-1283 B	-0-	7060	3	151	9	N	137	189	1	4	8	116
02	7946	X	7635	-0-	-311 B	-0-	7405	3	230	9	N	209	4	8			321

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

09	15330	X	15153	-0-	-177	-0-	14915	3	238	9	N	216	187	1	12	8	290
10	15655	X	15511	-0-	-144	-0-	4	1	15289	3	N	198	373	1	8	8	107
							218	9									
11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	1	1	14805	3	N	156					263
							172	9									
12	15655	X	13288	-0-	-2367 B	-0-	13113	3	175	9	N	159	188	1	5	8	229
01	15790	X	15790	-0-	-0- B	-0-	45	1	15547	3	N	180	190	1	6	8	213
							198	9									
02	14645	X	12588	-0-	-2057 B	-0-	55	1	12376	3	N	143	189	1	6	8	161
							157	9									

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

09	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	1	1	13732	3	Y	144	80	1	7	8	179
							158	9									
10	13578	X	13162	-0-	-416	-0-	12993	3	169	9	Y	154	294	1	8	8	31
11	14700	X	12624	-0-	-2076	-0-	1	1	12479	3	Y	131	67	1			95
							144	9									
12	15190	X	13244	-0-	-1946 B	-0-	13116	3	128	9	Y	116	126	1	4	8	81
01	15190	X	13085	-0-	-2105 B	-0-	12912	3	173	9	Y	157	126	1	8	8	104
02	13427	X	12212	-0-	-1215 B	-0-	269	1	11796	3	Y	134	135	1	7	8	96
							147	9									

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5185	3	6	4	N	500	587	1			568
							550	9									
10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5172	3	9	4	N	578	591	1	14	8	541
							636	9									
11	5490	X	5277	-0-	-213	-0-	4675	3	602	9	N	547	398	1	1	8	689
12	5921	X	495	-0-	-5426 B	-0-	24	4	471	9	N	428	591	1	2	8	524
01	5921	X	316	-0-	-5605 B	-0-	7	4	309	9	N	281	201	1			604
02	5539	X	2966	-0-	-2573 B	-0-	1902	3	709	4	N	323	751	1	2	8	174
							355	9									

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

09	13950	X	13088	-0-	-862	-0-	12344	3	744	9	N	676	541	1	11	8	301
10	13857	X	13131	-0-	-726	-0-	12418	3	713	9	N	648	740	1	8	8	201
11	13980	X	12931	-0-	-1049	-0-	12270	3	661	9	N	601	556	1			246
12	14446	X	12378	-0-	-2068 B	-0-	11740	3	638	9	N	580	523	1	4	8	299
01	13330	X	12543	-0-	-787 B	-0-	11875	3	668	9	N	607	562	1	6	8	338
02	12470	X	10045	-0-	-2425 B	-0-	9551	3	494	9	N	449	378	1	6	8	403

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	19819	3	206	9	N	187	185	1	6	8	214
10	20615	X	18270	-0-	-2345	-0-	17855	3	170	4	N	223	186	1	5	8	246
							245	9									
11	19380	X	17179	-0-	-2201	-0-	16728	3	224	4	N	206	177	1	4	8	271
							227	9									
12	20708	X	16797	-0-	-3911 B	-0-	16554	3	243	9	N	221	374	1	1	8	117
01	20708	X	17227	-0-	-3481 B	-0-	16922	3	305	9	N	277	4	8			390
02	19372	X	15839	-0-	-3533 B	-0-	15566	3	273	9	N	248	377	1	2	8	259

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26160	X	24977	-0-	-1183	-0-	23126	3	1851	9	N	1683	191	0	1661	1	302
													16	8			
10	26753	X	24713	-0-	-2040	-0-	23142	3	1571	9	N	1428	1424	1	9	8	297
11	25170	X	24516	-0-	-654	-0-	21815	3	2701	9	N	2455	1016	0	1310	1	426
12	26009	X	21856	-0-	-4153 B	-0-	20403	3	1453	9	N	1321	1282	1	5	8	460
01	24521	X	24065	-0-	-456 B	-0-	22401	3	1664	9	N	1513	1519	1	9	8	445
02	22939	X	21745	-0-	-1194 B	-0-	20274	3	1471	9	N	1337	1458	1	8	8	316

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 266794 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	909	-0-	-2721	-0-	590	1	244	4	N	68	355	1			315
							75	9									
10	3751	X	1633	-0-	-2118	-0-	590	1	969	3	N	61	10	8			366
							7	4	67	9							
11	1350	X	770	-0-	-580	-0-	386	1	262	3	N	111					477
							122	9									
12	1395	X	257	-0-	-1138 B	-0-	68	1	141	3	N	44					521
							48	9									
01	1612	X	318	-0-	-1294 B	-0-	271	3	47	9	N	43					564
02	1537	X	271	-0-	-1266 B	-0-	227	3	44	9	N	40	1	8			603

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24060	X	23478	-0-	-582	-0-	21341	3	2137	9	N	1943	2000	1	4	8	313
10	24614	X	20939	-0-	-3675	-0-	19487	3	1452	9	N	1320	934	1	12	8	687
11	23310	X	18290	-0-	-5020	-0-	16452	3	1838	9	N	1671	1864	1	7	8	487
12	50652	X	50652	-0-	-0- B	-0-	46010	3	4642	9	N	4220	4506	1	14	8	187
01	44357	X	44357	-0-	-0- B	-0-	39713	3	4644	9	N	4222	3746	1	13	8	650
*02	35690	X	35690	-0-	-0- B	-0-	31717	3	3973	9	N	3612	3703	1	24	8	535

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30600	X	25549	-0-	-5051	-0-	23188	3	2361	9	N	2146	2134	1	12	8	345
10	31620	X	22704	-0-	-8916	-0-	21195	3	1509	9	N	1372	1292	1	15	8	410
11	30600	X	19470	-0-	-11130	-0-	18426	3	1044	9	N	949	907	1			452
12	31620	X	17769	-0-	-13851 B	-0-	16850	3	919	9	N	835	1109	1	3	8	175
01	32984	X	18681	-0-	-14303 B	-0-	17672	3	4	4	N	914	934	1	10	8	145
							1005	9									
02	24708	X	17203	-0-	-7505 B	-0-	16118	3	168	4	N	834	735	1	8	8	236
							917	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 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
09	18870	X	18209	-0-	-661	-0-	16885	3	7	4	N	1197	22	0	1112	1	282
							1317	9					13	8			
10	18972	X	18179	-0-	-793	-0-	16876	3	3	4	N	1182	1036	0	179	1	240
							1300	9					9	8			
11	17550	X	17193	-0-	-357	-0-	15839	3	1354	9	N	1231	1313	0	2	8	156
12	18817	X	16260	-0-	-2557 B	-0-	15126	3	1134	9	N	1031	1058	0	4	8	125
01	18817	X	17240	-0-	-1577 B	-0-	15958	3	1282	9	N	1165	1151	0	7	8	132
02	17603	X	15952	-0-	-1651 B	-0-	14763	3	1189	9	N	1081	1071	0	7	8	135

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
09	19950	X	18537	-0-	-1413	-0-	17984	3	553	9	Y	503	520	1	4	8	48
10	20615	X	17015	-0-	-3600	-0-	16233	3	10	4	Y	702	663	1			87
							772	9									
11	19620	X	16265	-0-	-3355	-0-	15582	3	683	9	Y	621	644	0	7	8	57
12	20057	X	7312	-0-	-12745 B	-0-	89	1	6501	3	Y	650	560	0	3	8	144
							7	4	715	9							
01	20407	X	20407	-0-	-0- B	-0-	260	1	19142	3	Y	914	954	0	4	8	100
							1005	9									
02	17922	X	17484	-0-	-438 B	-0-	238	1	16378	3	Y	787	804	0			83
							2	4	866	9							

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22920	X	20363	-0-	-2557	-0-	19165	3	1198	9	N	1089	40	0	1095	1	194
													13	8			
10	23684	X	19481	-0-	-4203	-0-	17767	3	1714	9	N	1558	1408	0	5	8	339
11	22920	X	18166	-0-	-4754	-0-	16964	3	1202	9	N	1093	1098	0	2	8	332
12	23684	X	17265	-0-	-6419 B	-0-	16216	3	1049	9	N	954	1064	0	7	8	215
01	23684	X	17834	-0-	-5850 B	-0-	16787	3	1047	9	N	952	1013	0	8	8	146
02	19691	X	16097	-0-	-3594 B	-0-	14943	3	1154	9	N	1049	983	0	6	8	206

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87990	X	30065	-0-	-57925	-0-	28746	3	1319	9	N	1199	28	0	910	1	489
													11	8			
10	53010	X	29316	-0-	-23694	-0-	28023	3	1293	9	N	1175	561	0	910	1	186
													7	8			
11	38340	X	27214	-0-	-11126	-0-	26058	3	1156	9	N	1051	997	0			240
12	34596	X	26146	-0-	-8450 B	-0-	25089	3	1057	9	N	961	949	1	5	8	247
01	34317	X	26457	-0-	-7860 B	-0-	25387	3	1070	9	N	973	946	0	5	8	269
02	29058	X	23404	-0-	-5654 B	-0-	22471	3	933	9	N	848	941	0	6	8	170

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17100	X	14138	-0-	-2962	-0-	13027	3	1111	9	N	1010	555	0	526	1	237
													13	8			
10	16709	X	13817	-0-	-2892	-0-	12851	3	966	9	N	878	491	0	187	1	430
													7	8			
11	27570	X	12594	-0-	-14976	-0-	11851	3	743	9	N	675	911	1	6	8	188
12	28489	X	14506	-0-	-13983 B	-0-	13366	3	1140	9	N	1036	942	1	3	8	279
01	16523	X	10251	-0-	-6272 B	-0-	9364	3	887	9	N	806	746	1	5	8	334
02	13659	X	11472	-0-	-2187 B	-0-	10985	3	487	9	N	443	372	1	6	8	399

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16740	X	15613	-0-	-1127	-0-	14582	3	1031	9	N	937	1103	1	17	8	332
10	16895	X	16193	-0-	-702	-0-	14938	3	1255	9	N	1141	1125	1	13	8	335
11	16200	X	15322	-0-	-878	-0-	14288	3	1034	9	N	940	756	1			519
12	16740	X	14051	-0-	-2689 B	-0-	13115	3	936	9	N	851	1107	1	16	8	247
01	16740	X	15928	-0-	-812 B	-0-	14841	3	1087	9	N	988	942	1	11	8	282
02	15138	X	12748	-0-	-2390 B	-0-	11946	3	802	9	N	729	565	1	8	8	438

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19140	X	17720	-0-	-1420	-0-	16394	3	1326	9	N	1205	1115	1	19	8	300
10	19468	X	17829	-0-	-1639	-0-	16411	3	1418	9	N	1289	1295	1	10	8	284
11	18180	X	17169	-0-	-1011	-0-	15819	3	1350	9	N	1227	1299	1			212
12	22321	X	22321	-0-	-0- B	-0-	20352	3	1969	9	N	1790	1469	1	7	8	526
01	18786	X	17964	-0-	-822 B	-0-	16337	3	1627	9	N	1479	1511	1	11	8	483
02	17139	X	15941	-0-	-1198 B	-0-	14524	3	1417	9	N	1288	1500	1	9	8	262

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
09	22110	X	21584	-0-	-526	-0-	19499	3	2085	9	N	1895	2034	1	23	8	168
10	20956	X	16230	-0-	-4726	-0-	14814	3	1416	9	N	1287	1119	1	14	8	322
11	39510	X	13689	-0-	-25821	-0-	12398	3	1291	9	N	1174	947	1			549
12	40827	X	13018	-0-	-27809 B	-0-	11769	3	1249	9	N	1135	1302	1	2	8	380
01	24738	X	15629	-0-	-9109 B	-0-	14136	3	1493	9	N	1357	1323	1	5	8	409
02	20851	X	14390	-0-	-6461 B	-0-	13155	3	1235	9	N	1123	1316	1	5	8	211

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30990	X	28229	-0-	-2761	-0-	95	1	26887	3	N	1129	1110	1	7	8	308
							5	4	1242	9							
10	31465	X	28852	-0-	-2613	-0-	88	1	27512	3	N	1138	1076	1	5	8	365
							1252	9									
11	29460	X	27329	-0-	-2131	-0-	54	1	26066	3	N	1099	1126	1			338
							1209	9									
12	29884	X	22966	-0-	-6918 B	-0-	42	1	21933	3	N	901	938	1	2	8	299
							991	9									
01	29855	X	29855	-0-	-0- B	-0-	43	1	28558	3	N	1140	1134	1	5	8	300
							1254	9									
02	27260	X	25632	-0-	-1628 B	-0-	51	1	24404	3	N	1070	946	1	6	8	418
							1177	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54210	X	46350	-0-	-7860	-0-	43582	3	2768	9	N	2516	1321	0	1439	1	316
													23	8			
10	52979	X	47704	-0-	-5275	-0-	45110	3	2594	9	N	2358	2191	0	17	8	466
11	49770	X	45501	-0-	-4269	-0-	42228	3	3273	9	N	2975	3070	0			371
12	51429	X	40973	-0-	-10456 B	-0-	38509	3	2464	9	N	2240	2427	0	8	8	176
01	51429	X	45004	-0-	-6425 B	-0-	42323	3	2681	9	N	2437	2431	0	14	8	168
02	44805	X	41449	-0-	-3356 B	-0-	38998	3	2451	9	N	2228	2209	0	14	8	173

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37140	X	33427	-0-	-3713	-0-	32017	3	1410	9	N	1282	1462	1	7	8	204
10	38378	X	32217	-0-	-6161	-0-	31069	3	1148	9	N	1044	301	0	563	1	379
													5	8			
11	36150	X	31174	-0-	-4976	-0-	29995	3	1179	9	N	1072	2	0	1133	1	310
													6	8			
12	36115	X	28584	-0-	-7531 B	-0-	15	1	27386	3	N	1075	1098	1	4	8	283
							1183	9									
01	36115	X	32108	-0-	-4007 B	-0-	11	1	30737	3	N	1236	254	0	928	1	329
							1360	9					8	8			
02	32509	X	27823	-0-	-4686 B	-0-	26609	3	1214	9	N	1104	1044	0	4	8	385

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18540	X	17451	-0-	-1089	-0-	16235	3	1216	9	Y	1105	913	1	15	8	320
10	19158	X	17411	-0-	-1747	-0-	16142	3	1269	9	Y	1154	1122	1	11	8	341
11	18630	X	16116	-0-	-2514	-0-	15008	3	1108	9	Y	1007	1111	1	8	8	229
12	19251	X	15307	-0-	-3944 B	-0-	14237	3	1070	9	Y	973	935	1	5	8	262
01	19251	X	14295	-0-	-4956 B	-0-	13213	3	1	4	Y	983	939	1	30	8	276
							1081	9									
02	16878	X	6759	-0-	-10119 B	-0-	6302	3	457	9	Y	415	189	1	3	8	499

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
09	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	23283	3	2454	9	N	2231	882	0	1468	1	241
													18	8			
10	26195	X	22854	-0-	-3341	-0-	8	1	20884	3	N	1784	1588	0	13	8	424
							1962	9									
11	24510	X	21508	-0-	-3002	-0-	19734	3	1774	9	N	1613	1639	0	11	8	387
12	26195	X	19042	-0-	-7153 B	-0-	94	1	17456	3	N	1356	1409	0	6	8	328
							1492	9									
01	26598	X	22761	-0-	-3837 B	-0-	21019	3	1742	9	N	1584	536	0	928	1	436
													12	8			
02	24882	X	19692	-0-	-5190 B	-0-	18173	3	1519	9	N	1381	1220	0	9	8	588

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24780	X	24260	-0-	-520	-0-	23061	3	271	4	N	844	901	1	7	8	306
							928	9									
10	24614	X	23513	-0-	-1101	-0-	22625	3	888	9	N	807	929	1	6	8	178
11	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	21892	3	837	9	N	761	742	1			197
12	25079	X	20728	-0-	-4351 B	-0-	19259	3	708	4	N	692	742	1	2	8	145
							761	9									
01	25079	X	22656	-0-	-2423 B	-0-	21335	3	499	4	N	747	741	1	4	8	147
							822	9									
02	23461	X	19659	-0-	-3802 B	-0-	18713	3	232	4	N	649	558	1	3	8	235
							714	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29490	X	26225	-0-	-3265	-0-	24902	3	1323	9	N	1203	1278	1	12	8	223
10	30070	X	27137	-0-	-2933	-0-	24946	3	828	4	N	1239	1119	1	8	8	335
							1363	9									
11	29100	X	25475	-0-	-3625	-0-	24121	3	59	4	N	1177	1300	1	7	8	205
							1295	9									
12	27094	X	24287	-0-	-2807 B	-0-	23056	3	4	4	N	1115	932	1	4	8	384
							1227	9									
01	27125	X	25498	-0-	-1627 B	-0-	24200	3	1298	9	N	1180	1322	1	8	8	234
02	25375	X	24317	-0-	-1058 B	-0-	23095	3	1	4	N	1110	1111	1	7	8	226
							1221	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22380	X	20588	-0-		-1792		-0-	19240	3	203	4	N	1041	1093	1	13	8	148
									1145	9									
10	23126	X	20550	-0-		-2576		-0-	19164	3	142	4	N	1131	933	1	8	8	338
									1244	9									
11	21540	X	18924	-0-		-2616		-0-	17669	3	94	4	N	1055	1099	1			294
									1161	9									
12	22258	X	17212	-0-		-5046	B	-0-	15614	3	598	4	N	909	932	1	4	8	267
									1000	9									
01	22258	X	20517	-0-		-1741	B	-0-	18869	3	530	4	N	1016	940	1	10	8	333
									1118	9									
02	19894	X	17859	-0-		-2035	B	-0-	16600	3	277	4	N	893	757	1	8	8	461
									982	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30930	X	27702	-0-		-3228		-0-	4	1	26038	3	Y	1508	1627	1			340
									1	4	1659	9							
10	30938	X	29987	-0-		-951		-0-	19	1	28301	3	Y	1514	1494	1			360
									2	4	1665	9							
11	29610	X	28960	-0-		-650		-0-	68	1	27207	3	Y	1531	1484	1			407
									1	4	1684	9							
12	27683	X	27155	-0-		-528	B	-0-	59	1	25535	3	Y	1418	1478	1			347
									1	4	1560	9							
01	29547	X	29547	-0-		-0-	B	-0-	59	1	27781	3	Y	1552	1495	1	12	8	392
									1707	9									
*02	29984	X	29984	-0-		-0-	B	-0-	22	1	28410	3	Y	1329	1326	1			395
									90	4	1462	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. GAS	(I) 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	7630	X	7630	-0-		-0-		-0-	2	1	7420	3	Y	189	198	1			43
									208	9									
10	10609	X	10609	-0-		-0-		-0-	9	1	10388	3	Y	192	189	1			46
									1	4	211	9							
11	5226	X	5226	-0-		-0-		-0-	37	1	4955	3	Y	213	202	1			57
									234	9									
12	7564	X	4214	-0-		-3350	B	-0-	31	1	3964	3	Y	199	207	1			49
									219	9									
01	6541	X	4600	-0-		-1941	B	-0-	31	1	4345	3	Y	204	200	1	1	8	52
									224	9									
02	6119	X	4019	-0-		-2100	B	-0-	11	1	3757	3	Y	185	182	1			55
									47	4	204	9							

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	25260	X	23452	-0-		-1808		-0-	111	1	22617	3	N	655	725	1	7	8	186
									3	4	721	9							
10	25327	X	22568	-0-		-2759		-0-	106	1	21479	3	N	712	746	1	5	8	147
									200	4	783	9							
11	23850	X	21080	-0-		-2770		-0-	113	1	19684	3	N	690	563	1	5	8	269
									524	4	759	9							
12	24645	X	20373	-0-		-4272	B	-0-	101	1	19020	3	N	682	744	1	3	8	204
									502	4	750	9							
01	24645	X	20124	-0-		-4521	B	-0-	134	1	19136	3	N	728	561	1	5	8	366
									53	4	801	9							
02	22678	X	18676	-0-		-4002	B	-0-	145	1	17837	3	N	631	753	1	5	8	239
									694	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
09	97860	X	83406	-0-	-14454	-0-	78870	3	4536	9	N	4124	4045	1	40	8	786
10	101122	X	83014	-0-	-18108	-0-	78399	3	266	4	N	3954	926	0	2802	1	976
							4349	9					36	8			
11	97860	X	78759	-0-	-19101	-0-	75191	3	350	4	N	2925	2864	0	22	8	1015
							3218	9									
12	86366	X	71618	-0-	-14748 B	-0-	67718	3	3900	9	N	3545	4057	0	9	8	494
01	86366	X	73073	-0-	-13293 B	-0-	68944	3	4129	9	N	3754	3772	0	16	8	460
02	80620	X	69466	-0-	-11154 B	-0-	65450	3	358	4	N	3325	3366	0	17	8	402
							3658	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

09	37830	X	29279	-0-	-8551	-0-	26	1	21706	3	N	4068	4126	1	38	8	959
							3072	4	4475	9							
10	39091	X	34053	-0-	-5038	-0-	35	1	28459	3	N	4404	4710	1	35	8	618
							715	4	4844	9							
11	34020	X	22678	-0-	-11342	-0-	57	1	15275	3	N	3115	2787	1	19	8	927
							3919	4	3427	9							
12	35154	X	23727	-0-	-11427 B	-0-	90	1	17185	3	N	3459	3895	1	13	8	478
							2647	4	3805	9							
01	35154	X	28269	-0-	-6885 B	-0-	120	1	22018	3	N	4048	3900	1	26	8	600
							1678	4	4453	9							
02	31842	X	28280	-0-	-3562 B	-0-	117	1	23192	3	N	3844	3661	1	24	8	759
							743	4	4228	9							

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 10175 - 14668

09	45450	X	39973	-0-	-5477	-0-	38113	3	1860	9	N	1691	13	0	1635	1	445
													25	8			
10	45012	X	38363	-0-	-6649	-0-	36639	3	22	4	N	1547	733	0	932	1	310
							1702	9					17	8			
11	41550	X	35545	-0-	-6005	-0-	33753	3	1792	9	N	1629	1576	0			363
12	42935	X	29360	-0-	-13575 B	-0-	27913	3	1447	9	N	1315	1321	0	8	8	349
01	39711	X	36164	-0-	-3547 B	-0-	34346	3	1818	9	N	1653	1602	0	18	8	382
02	37149	X	31216	-0-	-5933 B	-0-	29641	3	1575	9	N	1432	1364	0	15	8	435

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

09	37650	X	32532	-0-	-5118	-0-	28969	3	3563	9	N	3239	3468	1	40	8	748
10	36611	X	30754	-0-	-5857	-0-	27197	3	33	4	N	3204	3507	1	25	8	420
							3524	9									
11	33960	X	30878	-0-	-3082	-0-	27237	3	156	4	N	3168	3152	1	21	8	415
							3485	9									
12	33604	X	27335	-0-	-6269 B	-0-	24229	3	8	4	N	2816	2577	1	13	8	641
							3098	9									
01	33604	X	28973	-0-	-4631 B	-0-	25562	3	3411	9	N	3101	2977	1	23	8	742
02	31436	X	26118	-0-	-5318 B	-0-	23182	3	2936	9	N	2669	2798	1	21	8	592

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

09	37744	X	37744	-0-	-0-	-0-	35823	3	1921	9	Y	1746	1803	1	18	8	211
10	38595	X	33480	-0-	-5115	-0-	31361	3	105	4	Y	1831	1802	1	11	8	229
							2014	9									
11	37350	X	30711	-0-	-6639	-0-	28800	3	121	4	Y	1627	1694	1	8	8	154
							1790	9									
12	38998	X	31001	-0-	-7997 B	-0-	29253	3	87	4	Y	1510	1403	1	4	8	257
							1661	9									
01	38998	X	34258	-0-	-4740 B	-0-	3	1	32288	3	Y	1788	1762	1	7	8	276
							1967	9									
02	36482	X	34927	-0-	-1555 B	-0-	33114	3	77	4	Y	1578	1712	1	7	8	135
							1736	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
09	60510	X	60013	-0-	-497	-0-	56932	3	3081	9	N	2801	2572	1	28	8	399
10	60109	X	55883	-0-	-4226	-0-	52975	3	3	4	N	2641	2614	1	2	8	424
							2905	9									
11	61950	X	53557	-0-	-8393	-0-	50457	3	102	4	N	2725	2805	1	15	8	329
							2998	9									
12	64015	X	51278	-0-	-12737 B	-0-	48277	3	161	4	N	2582	2422	1	8	8	481
							2840	9									
01	64015	X	55656	-0-	-8359 B	-0-	52775	3	2881	9	N	2619	2814	1	17	8	269
02	58000	X	53262	-0-	-4738 B	-0-	50341	3	251	4	N	2427	2240	1	15	8	441
							2670	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	141870	X	92487	-0-	-49383	-0-	85496	3	6991	9	N	6355	138	0	6601	1	770
													41	8			
10	146599	X	92120	-0-	-54479	-0-	85162	3	6958	9	N	6325	3467	0	3295	1	300
													33	8			
11	124620	X	89673	-0-	-34947	-0-	82509	3	7164	9	N	6513	6457	0			356
12	107725	X	82502	-0-	-25223 B	-0-	75945	3	6557	9	N	5961	5857	0	15	8	445
01	101587	X	97553	-0-	-4034 B	-0-	89973	3	7580	9	N	6891	6845	0	32	8	459
02	89407	X	85032	-0-	-4375 B	-0-	78300	3	6732	9	N	6120	5990	0	27	8	562

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81000	X	66582	-0-	-14418	-0-	62420	3	4162	9	N	3784	30	0	3538	1	723
													38	8			
10	81220	X	69661	-0-	-11559	-0-	65155	3	4506	9	N	4096	1046	0	3060	1	684
													29	8			
11	78600	X	65938	-0-	-12662	-0-	61429	3	4509	9	N	4099	4086	0	30	8	667
12	76136	X	57186	-0-	-18950 B	-0-	53409	3	1	4	N	3433	3592	0	13	8	495
							3776	9									
01	76136	X	60125	-0-	-16011 B	-0-	55983	3	4142	9	N	3765	3810	0	24	8	426
02	65163	X	52425	-0-	-12738 B	-0-	48720	3	3705	9	N	3368	3312	0	23	8	459

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51660	X	43691	-0-	-7969	-0-	41875	3	1816	9	Y	1651	1905	1	35	8	213
10	50065	X	42490	-0-	-7575	-0-	41065	3	1425	9	Y	1295	665	0	706	1	115
													22	8			
11	48450	X	37238	-0-	-11212	-0-	35845	3	1393	9	Y	1266	1291	0	15	8	75
12	49414	X	32633	-0-	-16781 B	-0-	31485	3	1148	9	Y	1044	958	0	8	8	153
01	46035	X	35631	-0-	-10404 B	-0-	34351	3	1280	9	Y	1164	1051	0	178	1	74
													14	8			
*02	42224	X	31167	-0-	-11057 B	-0-	29683	3	1484	9	Y	1349	1327	0	14	8	82

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24270	X	24078	-0-	-192	-0-	23828	3	250	9	Y	227	108	1	12	8	272
10	25079	X	24104	-0-	-975	-0-	23844	3	260	9	Y	236	452	1	7	8	49
11	23880	X	22699	-0-	-1181	-0-	22435	3	264	9	Y	240	113	1	5	8	171
12	24893	X	20505	-0-	-4388 B	-0-	20242	3	263	9	Y	239	237	1	2	8	171
01	24893	X	23717	-0-	-1176 B	-0-	23419	3	298	9	Y	271	251	1	4	8	187
02	23287	X	20879	-0-	-2408 B	-0-	20609	3	270	9	Y	245	246	1	4	8	182

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
09	67770	X	39775	-0-	-27995	-0-	38421	3	1354	9	Y	1231	1604	1	24	8	117
10	67828	X	46334	-0-	-21494	-0-	44950	3	18	4	Y	1242	1206	1			153
							1366	9									
11	63600	X	47918	-0-	-15682	-0-	46404	3	1514	9	Y	1376	1384	0	19	8	126
12	65720	X	47798	-0-	-17922 B	-0-	3	1	46203	3	Y	1435	1232	0	12	8	317
							13	4	1579	9							
01	65720	X	47481	-0-	-18239 B	-0-	33	1	45499	3	Y	1772	1879	0	17	8	193
							1949	9									
02	46313	X	45734	-0-	-579 B	-0-	27	1	43909	3	Y	1632	1641	0	14	8	170
							3	4	1795	9							

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

09	62370	X	52137	-0-	-10233	-0-	47454	3	4683	9	Y	4257	4330	1	74	8	537
10	64449	X	53106	-0-	-11343	-0-	47998	3	5108	9	Y	4644	2285	0	2426	1	414
													56	8			
11	47253	X	47253	-0-	-0-	-0-	42775	3	4478	9	Y	4071	4198	0	45	8	242
12	53878	X	40767	-0-	-13111 B	-0-	36986	3	3781	9	Y	3437	3153	0	23	8	503
01	53878	X	46253	-0-	-7625 B	-0-	42173	3	4080	9	Y	3709	3367	0	571	1	236
													38	8			
*02	50402	X	42263	-0-	-8139 B	-0-	37557	3	4706	9	Y	4278	4214	0	41	8	259

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

09	45060	X	33434	-0-	-11626	-0-	31467	3	13	4	Y	1776	1622	1	22	8	390
							1954	9									
10	46562	X	35116	-0-	-11446	-0-	32961	3	30	4	Y	1932	835	0	980	1	491
							2125	9					16	8			
11	45060	X	33899	-0-	-11161	-0-	32082	3	1817	9	Y	1652	2143	0			-0-
12	37696	X	31147	-0-	-6549 B	-0-	29006	3	2141	9	Y	1946	1806	0	7	8	133
01	35061	X	31956	-0-	-3105 B	-0-	30790	3	1166	9	Y	1060	1021	0	14	8	158
02	32857	X	30565	-0-	-2292 B	-0-	28435	3	2130	9	Y	1936	1866	0			228

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

09	49410	X	39055	-0-	-10355	-0-	36281	3	13	4	Y	2510	2749	1	24	8	419
							2761	9									
10	51057	X	38592	-0-	-12465	-0-	35954	3	29	4	Y	2372	1004	0	1179	1	591
							2609	9					17	8			
11	48630	X	37086	-0-	-11544	-0-	35016	3	2070	9	Y	1882	2457	0	16	8	-0-
12	41385	X	33484	-0-	-7901 B	-0-	30866	3	2618	9	Y	2380	2207	0	8	8	165
01	38254	X	35235	-0-	-3019 B	-0-	34136	3	1099	9	Y	999	999	0	16	8	149
02	35786	X	33764	-0-	-2022 B	-0-	31487	3	2277	9	Y	2070	1962	0	15	8	242

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

09	141090	X	87405	-0-	-53685	-0-	80932	3	14	4	Y	5872	126	0	5763	1	440
							6459	9					63	8			
10	145793	X	85650	-0-	-60143	-0-	79653	3	4	4	Y	5448	2824	0	2707	1	312
							5993	9					45	8			
11	141090	X	76384	-0-	-64706	-0-	70023	3	105	4	Y	5687	5508	0	39	8	452
							6256	9									
12	90334	X	65910	-0-	-24424 B	-0-	60185	3	350	4	Y	4886	4965	0	18	8	355
							5375	9									
01	90334	X	76038	-0-	-14296 B	-0-	69541	3	927	4	Y	5064	4716	0	323	1	347
							5570	9					33	8			
02	84506	X	69431	-0-	-15075 B	-0-	64403	3	88	4	Y	4491	4411	0	32	8	395
							4940	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	145110	X	94225	-0-	-50885	-0-	85863	3	40	4	N	7565	8031	1	80	8	388
							8322	9									
10	137485	X	104904	-0-	-32581	-0-	95965	3	3	4	N	8124	7433	1	63	8	1016
							8936	9									
11	111360	X	102105	-0-	-9255	-0-	93468	3	8637	9	N	7852	7981	1	57	8	830
12	106206	X	77816	-0-	-28390 B	-0-	71525	3	19	4	N	5702	5599	1	26	8	907
							6272	9									
01	106206	X	91785	-0-	-14421 B	-0-	84031	3	1030	4	N	6113	6684	1	43	8	293
							6724	9									
02	98716	X	79326	-0-	-19390 B	-0-	72160	3	395	4	N	6155	6204	1	50	8	194
							6771	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

09	60630	X	51683	-0-	-8947	-0-	49200	3	2483	9	N	2257	2195	1	18	8	404
10	62651	X	47589	-0-	-15062	-0-	45025	3	429	4	N	1941	2051	1	12	8	282
							2135	9									
11	60630	X	46370	-0-	-14260	-0-	44321	3	2049	9	N	1863	1863	1	10	8	272
12	55335	X	40121	-0-	-15214 B	-0-	38264	3	50	4	N	1643	1480	1	6	8	429
							1807	9									
01	55335	X	44107	-0-	-11228 B	-0-	42081	3	2026	9	N	1842	1894	1	10	8	367
02	49967	X	38521	-0-	-11446 B	-0-	36720	3	1801	9	N	1637	1689	1	9	8	306

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

09	100260	X	90705	-0-	-9555	-0-	75046	3	15659	9	N	14235	14323	1	107	8	1144
10	97433	X	90838	-0-	-6595	-0-	75451	3	99	4	N	13898	14448	1	86	8	508
							15288	9									
11	82045	X	82045	-0-	-0-	-0-	67873	3	409	4	N	12512	11893	1			1127
							13763	9									
12	93744	X	71901	-0-	-21843 B	-0-	56287	3	3734	4	N	10800	10669	1	39	8	1219
							11880	9									
01	93186	X	74237	-0-	-18949 B	-0-	60916	3	1362	4	N	10872	11284	1	59	8	748
							11959	9									
02	87174	X	75613	-0-	-11561 B	-0-	1	1	63823	3	N	10426	9661	1	63	8	1450
							320	4	11469	9							

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

09	178320	X	120088	-0-	-58232	-0-	111859	3	8229	9	N	7481	5	0	7515	1	1068
													63	8			
10	144336	X	135882	-0-	-8454	-0-	126428	3	291	4	N	8330	3839	0	5004	1	501
							9163	9					54	8			
11	139680	X	121458	-0-	-18222	-0-	112446	3	187	4	N	8023	7753	0			771
							8825	9									
12	133455	X	109010	-0-	-24445 B	-0-	101286	3	7724	9	N	7022	7129	0	21	8	643
01	135873	X	114498	-0-	-21375 B	-0-	106838	3	7660	9	N	6964	7040	0	38	8	529
02	127107	X	101336	-0-	-25771 B	-0-	94300	3	7036	9	N	6396	6302	0	35	8	588

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	77160	X	59111	-0-	-18049	-0-	54632	3	4479	9	Y	4072	4343	1	41	8	390
10	75640	X	58379	-0-	-17261	-0-	54234	3	4145	9	Y	3768	3693	1			465
11	69390	X	51982	-0-	-17408	-0-	48041	3	3941	9	Y	3583	3716	0			332
12	67611	X	56270	-0-	-11341 B	-0-	1	1	52661	3	Y	3280	2874	0	10	8	728
							3608	9									
01	67611	X	60475	-0-	-7136 B	-0-	3	1	56537	3	Y	3577	3891	0	23	8	391
							3935	9									
02	57130	X	52048	-0-	-5082 B	-0-	3	1	48660	3	Y	3077	3144	0			324
							3385	9									

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70350	X	54047	-0-	-16303	-0-	49870	3	525	4	N	3320	3508	0	40	8	573
							3652	9									
10	67425	X	53987	-0-	-13438	-0-	50166	3	217	4	N	3276	3335	0	30	8	484
							3604	9									
11	60540	X	49895	-0-	-10645	-0-	47059	3	76	4	N	2509	2416	0			577
							2760	9									
12	59985	X	46463	-0-	-13522 B	-0-	43383	3	239	4	N	2583	2423	1	12	8	725
							2841	9									
01	59985	X	49592	-0-	-10393 B	-0-	46075	3	386	4	N	2846	2774	1	24	8	773
							3131	9									
02	52258	X	46499	-0-	-5759 B	-0-	43513	3	81	4	N	2641	3012	1	23	8	379
							2905	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45750	X	33954	-0-	-11796	-0-	31741	3	11	4	Y	2002	2029	1	23	8	443
							2202	9									
10	47275	X	33507	-0-	-13768	-0-	31792	3	25	4	Y	1536	709	0	832	1	417
							1690	9					21	8			
11	43260	X	32036	-0-	-11224	-0-	30474	3	1562	9	Y	1420	1837	0			-0-
12	37262	X	30002	-0-	-7260 B	-0-	27890	3	2112	9	Y	1920	1778	0	8	8	134
01	33418	X	30165	-0-	-3253 B	-0-	29454	3	711	9	Y	646	670	0	14	8	96
02	31262	X	28098	-0-	-3164 B	-0-	26807	3	1291	9	Y	1174	1121	0	12	8	137

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
09	43770	X	34767	-0-	-9003	-0-	32152	3	12	4	Y	2366	2374	1	26	8	391
							2603	9									
10	45229	X	34165	-0-	-11064	-0-	32057	3	28	4	Y	1891	819	0	962	1	482
							2080	9					19	8			
11	42450	X	32517	-0-	-9933	-0-	30663	3	1854	9	Y	1685	2167	0			-0-
12	36828	X	31785	-0-	-5043 B	-0-	29497	3	2288	9	Y	2080	1927	0	9	8	144
01	33976	X	31462	-0-	-2514 B	-0-	30545	3	917	9	Y	834	838	0	16	8	124
02	31784	X	28352	-0-	-3432 B	-0-	27054	3	1298	9	Y	1180	1165	0			139

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
09	10470	X	8932	-0-	-1538	-0-	8876	3	56	9	N	51	185	1			87
10	10819	X	8617	-0-	-2202	-0-	8507	3	110	9	N	100					187
11	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	9917	3	134	9	N	122	189	1			120
12	11081	X	11081	-0-	-0- B	-0-	10993	3	88	9	N	80					200
01	12825	X	12825	-0-	-0- B	-0-	12725	3	100	9	N	91					291
*02	10782	X	10782	-0-	-0- B	-0-	10699	3	83	9	N	75					366

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132540	X	111389	-0-	-21151	-0-	103171	3	8218	9	N	7471	6617	1	65	8	1434
10	144515	X	144515	-0-	-0-	-0-	132640	3	2133	4	N	8856	3252	0	6223	1	754
							9742	9					61	8			
11	120690	X	116310	-0-	-4380	-0-	107669	3	435	4	N	7460	7846	0			368
							8206	9									
12	115103	X	100017	-0-	-15086 B	-0-	92726	3	280	4	N	6374	6461	0	24	8	257
							7011	9									
01	141577	X	101225	-0-	-40352 B	-0-	93751	3	29	4	N	6768	6630	0	41	8	354
							7445	9									
02	132443	X	94242	-0-	-38201 B	-0-	87310	3	205	4	N	6115	6065	0	36	8	368
							6727	9									

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
09	159990	X	99507	-0-	-60483	-0-	92478	3	1	4	N	6389	6422	1	61	8	603
							7028	9									
10	165323	X	96046	-0-	-69277	-0-	89400	3	22	4	N	6022	5720	1	49	8	856
							6624	9									
11	103140	X	93655	-0-	-9485	-0-	87091	3	6564	9	N	5967	5989	1	75	8	759
12	106578	X	85190	-0-	-21388 B	-0-	80249	3	4941	9	N	4492	4520	1	30	8	701
01	110236	X	72333	-0-	-37903 B	-0-	67228	3	5105	9	N	4641	4897	1	61	8	384
02	96193	X	63624	-0-	-32569 B	-0-	58871	3	2	4	N	4319	4210	1	45	8	448
							4751	9									

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162930	X	139786	-0-	-23144	-0-	127491	3	12295	9	N	11177	83	0	10516	1	1717
													123	8			
10	168361	X	138647	-0-	-29714	-0-	126343	3	12304	9	N	11185	5515	0	6496	1	802
													89	8			
11	156000	X	126431	-0-	-29569	-0-	115726	3	9	4	N	9724	9745	0			781
							10696	9									
12	144460	X	118623	-0-	-25837 B	-0-	108928	3	66	4	N	8754	8867	0	41	8	627
							9629	9									
01	141050	X	105985	-0-	-35065 B	-0-	95825	3	600	4	N	8691	8724	0	61	8	533
							9560	9									
02	131950	X	112404	-0-	-19546 B	-0-	102881	3	115	4	N	8553	8502	0	63	8	521
							9408	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	220560	X	134607	-0-	-85953	-0-	128258	3	6349	9	N	5772	6232	1	57	8	793
10	205034	X	135632	-0-	-69402	-0-	129216	3	32	4	N	5804	5801	1	39	8	757
							6384	9									
11	157050	X	124789	-0-	-32261	-0-	119128	3	12	4	N	5135	5150	1	36	8	706
							5649	9									
12	139097	X	106412	-0-	-32685 B	-0-	101383	3	29	4	N	4545	4481	1	15	8	755
							5000	9									
01	139097	X	114276	-0-	-24821 B	-0-	109097	3	5179	9	N	4708	4764	1	30	8	669
02	130123	X	102915	-0-	-27208 B	-0-	98288	3	28	4	N	4181	4261	1	27	8	562
							4599	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170880	X	103819	-0-	-67061	-0-	97530	3	6289	9	N	5717	200	0	5873	1	799
													38	8			
10	161510	X	109587	-0-	-51923	-0-	102696	3	600	4	N	5719	2929	0	2781	1	777
							6291	9					31	8			
11	137280	X	114120	-0-	-23160	-0-	107612	3	30	4	N	5889	6364	0			302
							6478	9									
12	117707	X	89200	-0-	-28507 B	-0-	84027	3	5173	9	N	4703	4612	0	13	8	380
01	117707	X	98634	-0-	-19073 B	-0-	93560	3	5074	9	N	4613	4783	0	26	8	184
02	110316	X	84748	-0-	-25568 B	-0-	80185	3	4563	9	N	4148	4046	0	21	8	265

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	96772	X	96772	-0-	-0-	-0-	82818	3	13954	9	N	12685	13408	1	97	8	996
10	95419	X	95419	-0-	-0-	-0-	81572	3	113	4	N	12485	12439	1	76	8	966
							13734	9									
11	94489	X	94489	-0-	-0-	-0-	80729	3	543	4	N	12015	12027	1			954
							13217	9									
12	74285	X	74285	-0-	-0- B	-0-	63795	3	15	4	N	9523	10047	1	31	8	399
							10475	9									
01	90024	X	89797	-0-	-227 B	-0-	74476	3	2592	4	N	11572	10786	1	63	8	1122
							12729	9									
02	84216	X	57654	-0-	-26562 B	-0-	49426	3	669	4	N	6872	7602	1	40	8	352
							7559	9									

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
09	96099	X	96099	-0-	-0-	-0-	79461	3	16638	9	N	15125	14873	1	95	8	1312
10	94202	X	94202	-0-	-0-	-0-	78546	3	299	4	N	13961	14123	1	76	8	1074
							15357	9									
11	93974	X	93974	-0-	-0-	-0-	76912	3	2513	4	N	13226	12957	1	65	8	1278
							14549	9									
12	82417	X	82417	-0-	-0- B	-0-	68184	3	1073	4	N	11964	12358	1	35	8	849
							13160	9									
01	98704	X	94070	-0-	-4634 B	-0-	77525	3	2243	4	N	13002	12600	1	68	8	1183
							14302	9									
02	92336	X	57850	-0-	-34486 B	-0-	49341	3	110	4	N	7635	8497	1	42	8	279
							8399	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	73050	X	64652	-0-	-8398	-0-	59237	3	5415	9	N	4923	4973	1	40	8	913
10	74989	X	54443	-0-	-20546	-0-	49863	3	4580	9	N	4164	4267	1	26	8	784
11	54380	X	54380	-0-	-0-	-0-	49946	3	4434	9	N	4031	4101	1	2	8	712
12	66805	X	43751	-0-	-23054 B	-0-	40179	3	3572	9	N	3247	3338	1	12	8	609
01	66805	X	49857	-0-	-16948 B	-0-	45900	3	2	4	N	3595	3383	1	25	8	796
							3955	9									
02	62495	X	47891	-0-	-14604 B	-0-	43956	3	3935	9	N	3577	3578	1	21	8	774

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40361	X	40361	-0-	-0-	-0-	33421	3	6940	9	N	6309	35	0	6396	1	864
													62	8			
10	59892	X	37774	-0-	-22118	-0-	31511	3	6263	9	N	5694	5974	0	185	1	358
													41	8			
11	52560	X	33199	-0-	-19361	-0-	27457	3	5742	9	N	5220	5243	0	62	8	273
12	45694	X	26983	-0-	-18711 B	-0-	22554	3	4429	9	N	4026	3988	0	17	8	294
01	39060	X	26988	-0-	-12072 B	-0-	22104	3	4884	9	N	4440	4450	0	31	8	253
02	36540	X	28183	-0-	-8357 B	-0-	23476	3	4707	9	N	4279	4272	0	30	8	230

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119802	X	119802	-0-	-0-	-0-	1	1	100574	3	N	17479	17636	1	102	8	1225
							19227	9									
10	109366	X	109366	-0-	-0-	-0-	91516	3	1090	4	N	15236	15340	1	74	8	1047
							16760	9									
11	101197	X	101197	-0-	-0-	-0-	83556	3	2726	4	N	13559	13624	1			982
							14915	9									
12	96538	X	96538	-0-	-0- B	-0-	76784	3	5675	4	N	12799	12555	1	37	8	1189
							14079	9									
01	99979	X	99979	-0-	-0- B	-0-	81960	3	3940	4	N	12799	12829	1	69	8	1090
							14079	9									
*02	98122	X	98122	-0-	-0- B	-0-	84491	3	361	4	N	12064	12134	1	74	8	946
							13270	9									

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
09	203633	X	203633	-0-	-0-	-0-	190069	3	13564	9	N	12331	11565	1	125	8	1668
10	187409	X	187409	-0-	-0-	-0-	175382	3	12027	9	N	10934	5068	0	7136	1	313
													85	8			
11	150690	X	138215	-0-	-12475	-0-	129123	3	2	4	N	8264	8146	0			431
							9090	9									
12	155713	X	130095	-0-	-25618 B	-0-	121379	3	4	4	N	7920	7900	0	31	8	420
							8712	9									
01	155713	X	150604	-0-	-5109 B	-0-	140932	3	3	4	N	8790	8508	0	59	8	643
							9669	9									
02	145667	X	128383	-0-	-17284 B	-0-	119919	3	153	4	N	7555	7684	0	58	8	456
							8311	9									

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273678	X	273678	-0-	-0-	-0-	254640	3	19038	9	N	17307	17108	1	163	8	1347
10	281719	X	281719	-0-	-0-	-0-	262606	3	214	4	N	17181	17257	1	128	8	1143
							18899	9									
11	193108	X	193108	-0-	-0-	-0-	179689	3	143	4	N	12069	12308	1	6	8	898
							13276	9									
12	194122	X	158302	-0-	-35820 B	-0-	146840	3	14	4	N	10407	9935	1	29	8	1341
							11448	9									
01	194122	X	172756	-0-	-21366 B	-0-	160373	3	2	4	N	11255	11423	1	58	8	1115
							12381	9									
02	181598	X	141599	-0-	-39999 B	-0-	130780	3	380	4	N	9490	9607	1	50	8	948
							10439	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	103980	X	74527	-0-	-29453	-0-	67528	3	6999	9	N	6363	6594	1	52	8	439
10	107446	X	60796	-0-	-46650	-0-	56323	3	4473	9	N	4066	3811	1	30	8	664
11	103980	X	62393	-0-	-41587	-0-	57953	3	4440	9	N	4036	4398	1	24	8	278
12	107446	X	59417	-0-	-48029 B	-0-	55285	3	4132	9	N	3756	3455	1	16	8	563
01	94767	X	60262	-0-	-34505 B	-0-	56042	3	4220	9	N	3836	3692	1	28	8	679
02	72036	X	50159	-0-	-21877 B	-0-	46767	3	3392	9	N	3084	3320	1	23	8	420

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184740	X	132118	-0-	-52622	-0-	122773	3	9345	9	N	8495	8428	1	81	8	1313
10	190898	X	152806	-0-	-38092	-0-	141868	3	10938	9	N	9944	15	0	10092	1	1087
													63	8			
11	184740	X	130359	-0-	-54381	-0-	121090	3	9269	9	N	8426	8416	1			1097
12	190898	X	117713	-0-	-73185 B	-0-	109158	3	8555	9	N	7777	7748	1	27	8	1099
01	190898	X	127440	-0-	-63458 B	-0-	118606	3	98	4	N	7942	736	0	7352	1	909
							8736	9					44	8			
02	142941	X	123953	-0-	-18988 B	-0-	115030	3	274	4	N	7863	8086	0	185	1	460
							8649	9					41	8			

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
09	60280	X	60280	-0-	-0-	-0-	48192	3	12088	9	Y	10989	11511	1	94	8	1333
10	62601	X	62601	-0-	-0-	-0-	50359	3	169	4	Y	10975	10863	1	71	8	1374
							12073	9									
11	54564	X	54564	-0-	-0-	-0-	43900	3	184	4	Y	9527	9942	1	56	8	903
							10480	9									
12	45880	X	45880	-0-	-0- B	-0-	37405	3	112	4	Y	7603	7183	1	28	8	1295
							8363	9									
01	48608	X	48608	-0-	-0- B	-0-	3	1	39353	3	Y	8411	8357	1	53	8	1296
							9252	9									
*02	45411	X	45411	-0-	-0- B	-0-	37691	3	89	4	Y	6937	7592	1	50	8	591
							7631	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
09	191401	X	191401	-0-	-0-	-0-	178054	3	30	4	Y	12106	260	0	11937	1	912
							13317	9					82	8			
10	158968	X	158968	-0-	-0-	-0-	148477	3	7	4	Y	9531	5022	0	4814	1	546
							10484	9					61	8			
11	121474	X	121474	-0-	-0-	-0-	112904	3	170	4	Y	7636	7524	0	51	8	607
							8400	9									
12	151993	X	100366	-0-	-51627 B	-0-	92849	3	540	4	Y	6343	6463	0	26	8	461
							6977	9									
01	151993	X	106039	-0-	-45954 B	-0-	97211	3	1295	4	Y	6848	6359	0	435	1	469
							7533	9					46	8			
02	142187	X	91960	-0-	-50227 B	-0-	85628	3	116	4	Y	5651	5583	0	40	8	497
							6216	9									

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
09	227211	X	227211	-0-	-0-	-0-	214274	3	12937	9	N	11761	12033	1	113	8	1375
10	228137	X	228137	-0-	-0-	-0-	215470	3	3	4	N	11513	12576	1	81	8	231
							12664	9									
11	182670	X	182670	-0-	-0-	-0-	171915	3	35	4	N	9745	9644	1			332
							10720	9									
12	172143	X	131421	-0-	-40722 B	-0-	123800	3	7621	9	N	6928	6929	1	24	8	307
01	172143	X	150475	-0-	-21668 B	-0-	141342	3	256	4	N	8070	7942	1	47	8	388
							8877	9									
02	161037	X	113554	-0-	-47483 B	-0-	107180	3	96	4	N	5707	5638	1	36	8	421
							6278	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76680	X	67404	-0-	-9276	-0-	62161	3	5243	9	N	4766	4722	1	46	8	582
10	79236	X	77537	-0-	-1699	-0-	71715	3	5822	9	N	5293	5129	1	34	8	712
11	76680	X	66862	-0-	-9818	-0-	62300	3	4562	9	N	4147	4231	1			628
12	79236	X	52430	-0-	-26806 B	-0-	48640	3	3	4	N	3443	3469	1	13	8	589
							3787	9									
01	79236	X	55253	-0-	-23983 B	-0-	51298	3	3955	9	N	3595	3450	1	24	8	710
02	72529	X	45787	-0-	-26742 B	-0-	42519	3	3268	9	N	2971	3110	1	20	8	551

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
09	94830	X	25765	-0-	-69065	-0-	23492	3	2273	9	N	2066	2400	1	23	8	827
10	97991	X	97267	-0-	-724	-0-	88379	3	8888	9	N	8080	8174	1	48	8	685
11	94830	X	94674	-0-	-156	-0-	86528	3	8146	9	N	7405	6912	1	44	8	1134
12	97991	X	72943	-0-	-25048 B	-0-	66983	3	5960	9	N	5418	5683	1	19	8	850
01	97991	X	80552	-0-	-17439 B	-0-	74546	3	6006	9	N	5460	5328	1	35	8	947
02	91524	X	65900	-0-	-25624 B	-0-	61050	3	4850	9	N	4409	4744	1	29	8	583

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
09	145336	X	145336	-0-	-0-	-0-	117769	3	12	4	N	25050	24606	1	151	8	1613
							27555	9									
10	151593	X	151593	-0-	-0-	-0-	123229	3	1344	4	N	24564	24494	1	135	8	1548
							27020	9									
11	144436	X	144436	-0-	-0-	-0-	116191	3	1501	4	N	24313	24276	1	110	8	1475
							26744	9									
12	125138	X	125138	-0-	-0- B	-0-	102360	3	26	4	N	20684	20029	1	58	8	2072
							22752	9									
01	123961	X	123961	-0-	-0- B	-0-	101432	3	22529	9	N	20481	21332	1	96	8	1125
*02	118073	X	118073	-0-	-0- B	-0-	97217	3	11	4	N	18950	18622	1	98	8	1355
							20845	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125460	X	95429	-0-	-30031	-0-	88372	3	7057	9	N	6415	6046	1	44	8	884
10	129642	X	82758	-0-	-46884	-0-	75445	3	7313	9	N	6648	6907	1	41	8	584
11	125460	X	83131	-0-	-42329	-0-	77180	3	5951	9	N	5410	5436	1	38	8	520
12	129642	X	74156	-0-	-55486 B	-0-	68813	3	5343	9	N	4857	4578	1	16	8	783
01	120280	X	77923	-0-	-42357 B	-0-	73156	3	4767	9	N	4334	4595	1	28	8	494
02	92452	X	61311	-0-	-31141 B	-0-	57321	3	3990	9	N	3627	3486	1	23	8	612

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	121475	X	121475	-0-	-0-	-0-	92436	3	29039	9	N	26399	26062	1	143	8	1627
10	118293	X	118293	-0-	-0-	-0-	91057	3	309	4	N	24479	24660	1	109	8	1337
							26927	9									
11	111470	X	111470	-0-	-0-	-0-	83720	3	3250	4	N	22273	21745	1	95	8	1770
							24500	9									
12	119632	X	119632	-0-	-0- B	-0-	88193	3	5412	4	N	23661	24615	1	35	8	781
							26027	9									
01	109419	X	109419	-0-	-0- B	-0-	85981	3	87	4	N	21228	21247	1	83	8	679
							23351	9									
*02	115915	X	115915	-0-	-0- B	-0-	91187	3	24728	9	N	22480	21342	1	93	8	1724

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127338	X	127338	-0-	-0-		-0-	100289	3	154	4	N	24450	23160	1	105	8	1185
								26895	9									
11	158122	X	158122	-0-	-0-		-0-	126073	3	44	4	N	29095	29070	1	125	8	1085
								32005	9									
12	133526	X	133526	-0-	-0-	B	-0-	107527	3	11	4	N	23625	23187	1	54	8	1469
								25988	9									
01	123986	X	123986	-0-	-0-	B	-0-	99831	3	24155	9	N	21959	22313	1	85	8	1030
*02	110712	X	110712	-0-	-0-	B	-0-	90363	3	20349	9	N	18499	18430	1	80	8	1019

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

10	128804	X	128804	-0-	-0-		-0-	98605	3	3058	4	N	24674	24069	1	90	8	515
								27141	9									
11	137640	X	137640	-0-	-0-		-0-	103413	3	7549	4	N	24253	23982	1	103	8	683
								26678	9									
12	134000	X	134000	-0-	-0-	B	-0-	108578	3	1002	4	N	22200	21837	1	64	8	982
								24420	9									
01	129549	X	122662	-0-	-6887	B	-0-	100479	3	22183	9	N	20166	20133	1	88	8	927
02	121191	X	104764	-0-	-16427	B	-0-	86430	3	18334	9	N	16667	16501	1	83	8	1010

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

11	0		18984	-0-	18984		18984	15658	3	106	4	N	2927	2038	1	46	8	843
								3220	9									
12	107818	X	88834	-0-	-18984	B	-0-	74777	3	4	4	N	12775	12516	1			1102
								14053	9									
01	109792	X	109792	-0-	-0-	B	-0-	92944	3	16848	9	N	15316	15372	1			1046
*02	105106	X	105106	-0-	-0-	B	-0-	89677	3	15429	9	N	14026	13783	1	68	8	1221

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	46	46	8			-0-
12	115413	X	27702	-0-	-87711	B	-0-	21774	3	18	4	N	5373	3571	1			1802
								5910	9									
01	149590	X	149590	-0-	-0-	B	-0-	116066	3	33524	9	N	30476	30183	1			2095
*02	153613	X	153613	-0-	-0-	B	-0-	120781	3	41	4	N	29810	30542	1	134	8	1229
								32791	9									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

08	0		137972	-0-	137972		137972	121309	3	6997	4	N	8787	7984	1			803
								9666	9									
*09	367820	X	229848	-0-	-137972		-0-	213987	3	158	4	N	14275	14660	1	1	8	417
								15703	9									
*10	254788	X	254788	-0-	-0-		-0-	233878	3	3100	4	N	16191	15998	1	1	8	609
								17810	9									
*11	224094	X	224094	-0-	-0-		-0-	205526	3	3825	4	N	13403	13237	1			775
								14743	9									
12	187767	X	175905	-0-	-11862	B	-0-	159347	3	5169	4	N	10354	9868	1			1261
								11389	9									
01	187767	X	176863	-0-	-10904	B	-0-	165543	3	318	4	N	10002	10793	1			470
								11002	9									
02	175653	X	130722	-0-	-44931	B	-0-	121596	3	873	4	N	7503	7486	1	33	8	454
								8253	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		99519	-0-	99519	99519	90903	3	554	4	N	7329	6029	1	1	8	1299
							8062	9									
*09	391301	X	291782	-0-	-99519	-0-	269706	3	22076	9	N	20069	20674	1			694
*10	291587	X	291587	-0-	-0-	-0-	269766	3	21821	9	N	19837	19873	1			658
*11	272455	X	272455	-0-	-0-	-0-	252613	3	19842	9	N	18038	17995	1	2	8	699
*12	215628	X	215628	-0-	-0- B	-0-	200943	3	14685	9	N	13350	12925	1			1124
*01	209936	X	209936	-0-	-0- B	-0-	195317	3	14619	9	N	13290	12860	1			1554
*02	206107	X	206107	-0-	-0- B	-0-	193418	3	12689	9	N	11535	11954	1	76	8	1059

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 10330 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20010	X	9747	-0-	-10263	-0-	9138	3	609	9	N	554	558	1			399
10	17050	X	12877	-0-	-4173	-0-	9995	3	1820	4	N	965	934	1			430
							1062	9									
11	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	19259	3	1174	9	N	1067	942	1			555
12	16213	X	13052	-0-	-3161 B	-0-	11534	3	681	4	N	761	938	1			378
							837	9									
01	DLQ G-10		20383	-0-	20383 B	20383	18842	3	335	4	N	1096	1086	1			388
							1206	9									
*02	38320	X	17937	-0-	-20383 B	-0-	15185	3	1752	4	N	909	883	1			414
							1000	9									

AUGUSTUS WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	1448	3	4000	4	N	653	554	1			524
							718	9									
10	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	12400	4	722	9	N	656	562	1			618
11	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4800	4	239	9	N	217	553	1			282
12	10170	X	10170	-0-	-0- B	-0-	6979	3	2600	4	N	537	379	1			440
							591	9									
01	6642	X	6642	-0-	-0- B	-0-	6275	3	367	9	N	334	566	1			208
*02	9343	X	9343	-0-	-0- B	-0-	7577	3	1103	4	N	603	525	1			286
							663	9									

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5880	X	5845	-0-	-35	-0-	35	1	4622	3	N	510	740	1			502
							627	4	561	9							
10	6076	X	2486	-0-	-3590	-0-	2213	3	273	9	N	248	378	1			372
11	4800	X	701	-0-	-4099	-0-	559	3	142	9	N	129					501
12	6045	X	-0-	-0-	-6045 B	-0-					N	-0-					501
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	477					978
*02	3797	X	3797	-0-	-0- B	-0-	2584	3	255	4	N	871	1422	1			427
							958	9									

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	3206	-0-	-3154	-0-	2787	3	419	9	N	381	552	1			292
10	6572	X	2013	-0-	-4559	-0-	1536	3	15	4	N	420	363	1			349
							462	9									
11	5250	X	4321	-0-	-929	-0-	3841	3	480	9	N	436	548	1			237
12	5425	X	4624	-0-	-801 B	-0-	2727	3	1440	4	N	415	376	1			276
							457	9									
01	DLQ G-10		6146	-0-	6146 B	6146	5315	3	318	4	N	466	361	1			381
							513	9									
*02	11768	X	5622	-0-	-6146 B	-0-	5008	3	184	4	N	391	532	1			240
							430	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12180	X	4381	-0-	-7799	-0-	3900	4	481	9	N	437	543	1			565
10	14477	X	9805	-0-	-4672	-0-	9000	4	805	9	N	732	909	1			388
11	14010	X	9221	-0-	-4789	-0-	8700	4	521	9	N	474	550	1			312
12	14477	X	6681	-0-	-7796 B	-0-	6300	4	381	9	N	346	184	1			474
01	DLQ G-10		5018	-0-	5018 B	5018	4500	4	518	9	N	471					945
*02	14877	X	9859	-0-	-5018 B	-0-	7600	3	1576	4	N	621	726	1			840
							683	9									

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 10773 - 14040

09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2547	3	48	4	N	112					349
							123	9									
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2620	3	24	4	N	85	188	1			246
							94	9									
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2575	3	104	4	N	111					357
							122	9									
12	2821	X	2266	-0-	-555 B	-0-	1899	3	272	4	N	86					443
							95	9									
01	DLQ G-10		1396	-0-	1396 B	1396	1262	3	33	4	N	92					535
							101	9									
*02	1544	X	148	-0-	-1396 B	-0-	45	4	103	9	N	94					629

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

09	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	4163	3	1608	4	N	2129	2316	1	2	8	582
							2342	9									
10	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	5513	3	1290	4	N	2116	1988	1			710
							2328	9									
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	4880	3	2450	4	N	1389	1801	1			298
							1528	9									
12	8370	X	3078	-0-	-5292 B	-0-	2150	4	928	9	N	844	646	1			496
01	DLQ G-10		9204	-0-	9204 B	9204	5786	3	1220	4	N	1998	1912	1			582
							2198	9									
*02	16817	X	7613	-0-	-9204 B	-0-	5136	3	500	4	N	1797	1426	1			953
							1977	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122730	X	80756	-0-		-41974		-0-	73283	3	2250	4	N	4748	5044	1	5	8	1355
									5223	9									
10	126480	X	88267	-0-		-38213		-0-	80404	3	2350	4	N	5012	5546	1	4	8	817
									5513	9									
11	121170	X	101260	-0-		-19910		-0-	92316	3	2500	4	N	5858	5901	1			774
									6444	9									
12	114576	X	92729	-0-		-21847	B	-0-	6846	3	80200	4	N	5166	5360	1	9	8	571
									5683	9									
01	DLQ G-10		103590	-0-		103590	B	103590	74285	3	22354	4	N	6319	6202	1	4	8	684
									6951	9									
*02	231116	X	127526	-0-		-103590	B	-0-	114920	3	4200	4	N	7642	7370	1			956
									8406	9									

ALDRIN UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144154	X	144154	-0-		-0-		-0-	92884	3	43110	4	N	7418	7550	1			598
									8160	9									
10	112211	X	112211	-0-		-0-		-0-	98039	3	7460	4	N	6102	5800	1			900
									6712	9									
11	135690	X	98044	-0-		-37646		-0-	85755	3	6065	4	N	5658	5252	1			1306
									6224	9									
12	140213	X	97675	-0-		-42538	B	-0-	4485	3	87826	4	N	4876	5463	1			719
									5364	9									
01	140213	X	101707	-0-		-38506	B	-0-	82	3	96251	4	N	4885	4825	1			779
									5374	9									
02	131167	X	94692	-0-		-36475	B	-0-	89854	4	4838	9	N	4398	4732	1			445

MITCHELL UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100050	X	65955	-0-		-34095		-0-	46002	3	15707	4	N	3860	3506	1			1373
									4246	9									
10	103385	X	58658	-0-		-44727		-0-	52042	3	2760	4	N	3505	3723	1			1155
									3856	9									
11	100050	X	52556	-0-		-47494		-0-	45319	3	3753	4	N	3167	3874	1			448
									3484	9									
12	103385	X	47106	-0-		-56279	B	-0-	2571	3	41355	4	N	2891	2840	1			499
									3180	9									
01	80786	X	57429	-0-		-23357	B	-0-	2398	3	51779	4	N	2956	2943	1			512
									3252	9									
02	63771	X	53153	-0-		-10618	B	-0-	49649	4	3504	9	N	3185	3041	1			656

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	107358	-0-		107358		717630	101003	3	6355	9	N	5777	5719	1			697
10	0	W	89476	-0-		89476		807106	82711	3	1600	4	N	4695	4548	1			844
									5165	9									
11	0	W	73539	-0-		73539		880645	68866	3	300	4	N	3975	4264	1			555
									4373	9									
12	0	W	60598	-0-		60598	B	941243	51518	3	5395	4	N	3350	3029	1			876
									3685	9									
01	1005011	X	63768	-0-		-941243	B	-0-	55711	3	4124	4	N	3575	3879	1			572
									3933	9									
02	86942	X	55484	-0-		-31458	B	-0-	50938	3	1198	4	N	3044	2821	1	1	8	794
									3348	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60442	X	60442	-0-	-0-	-0-	29669	3	19050	4	N	10657	11460	1	1	8	640
							11723	9									
10	37417	X	29102	-0-	-8315	-0-	21007	3	2770	4	N	4841	5139	1			342
							5325	9									
11	36210	X	-0-	-0-	-36210	-0-					N	-0-					342
12	37417	X	1828	-0-	-35589 B	-0-	1349	4	479	9	N	435					777
01	49984	X	49984	-0-	-0- B	-0-	38141	4	11843	9	N	10766	10684	1	7	8	852
*02	45003	X	45003	-0-	-0- B	-0-	35981	4	9022	9	N	8202	8623	1			431

ARMSTRONG WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	641205	X	151761	-0-	-489444	-0-	121756	3	20658	4	N	8497	8987	1			477
							9347	9									
10	119371	X	119371	-0-	-0-	-0-	104776	3	7082	4	N	6830	6165	1			1142
							7513	9									
11	108930	X	97007	-0-	-11923	-0-	85374	3	5696	4	N	5397	5517	1			1022
							5937	9									
12	112561	X	100135	-0-	-12426 B	-0-	6127	3	88290	4	N	5198	5616	1			604
							5718	9									
01	112561	X	106017	-0-	-6544 B	-0-	100741	4	5276	9	N	4796	4774	1			626
02	105299	X	98581	-0-	-6718 B	-0-	94001	4	4580	9	N	4164	4227	1			563

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	142458	X	142458	-0-	-0-	-0-	90456	3	42312	4	N	8809	8720	1			940
							9690	9									
10	99932	X	99932	-0-	-0-	-0-	87721	3	4112	4	N	7363	7608	1	1	8	694
							8099	9									
11	86264	X	86264	-0-	-0-	-0-	71914	3	7076	4	N	6613	6984	1			323
							7274	9									
12	84323	X	84323	-0-	-0- B	-0-	5007	3	72825	4	N	5901	5798	1			426
							6491	9									
01	80631	X	80631	-0-	-0- B	-0-	74006	4	6625	9	N	6023	5856	1			593
*02	71392	X	71392	-0-	-0- B	-0-	65951	4	5441	9	N	4946	4864	1			675

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
09	420353	X	125193	-0-	-295160	-0-	94379	3	18800	4	N	10922	11016	1			957
							12014	9									
10	149854	X	113253	-0-	-36601	-0-	101714	3	3085	4	N	7685	8092	1			550
							8454	9									
11	145020	X	87671	-0-	-57349	-0-	81299	3	6372	9	N	5793	5938	1			405
12	149854	X	62089	-0-	-87765 B	-0-	51710	3	5583	4	N	4360	4132	1			633
							4796	9									
01	149854	X	76770	-0-	-73084 B	-0-	67463	3	4031	4	N	4796	4582	1			847
							5276	9									
02	121017	X	61598	-0-	-59419 B	-0-	56552	3	928	4	N	3744	3738	1			853
							4118	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		129153	-0-	129153		312552	196	1	28636	3	N	8222	8412	1			1130
								91277	4	9044	9							
10	502751	X	190199	-0-	-312552		-0-	312	1	66347	3	N	15613	15282	1			1461
								106366	4	17174	9							
11	166891	X	166891	-0-	-0-		-0-	47953	3	105742	4	N	11996	12646	1			811
								13196	9									
12	169223	X	169223	-0-	-0-	B	-0-	60	1	300	3	N	8474	8383	1			902
								159542	4	9321	9							
01	165564	X	165564	-0-	-0-	B	-0-	17	1	157822	4	N	7023	7288	1			637
								7725	9									
*02	151786	X	151786	-0-	-0-	B	-0-	145891	4	5895	9	N	5359	5238	1	11	8	747

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		85671	-0-	85671		145255	34984	3	40900	4	N	8897	9848	1			590
								9787	9									
10	0		27778	-0-	27778		173033	21824	3	2250	4	N	3367	2580	1			1377
								3704	9									
11	258853	X	85820	-0-	-173033		-0-	69194	3	6430	4	N	9269	10097	1			549
								10196	9									
12	68975	X	27264	-0-	-41711	B	-0-	18859	3	5491	4	N	2649	2810	1			388
								2914	9									
01	88714	X	88714	-0-	-0-	B	-0-	69669	3	9508	4	N	8670	8128	1			930
								9537	9									
*02	129352	X	129352	-0-	-0-	B	-0-	112220	3	4088	4	N	11858	11937	1	2	8	849
								13044	9									

PETOSKEY WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		69774	-0-	69774		69774	41518	3	22092	4	N	5604	3849	1			1755
								6164	9									
11	255607	X	185833	-0-	-69774		-0-	113804	3	57000	4	N	13663	14085	1			1333
								15029	9									
12	153127	X	153127	-0-	-0-	B	-0-	110755	3	32255	4	N	9197	9844	1			686
								10117	9									
01	154253	X	154253	-0-	-0-	B	-0-	105208	3	41386	4	N	6963	7171	1			478
								7659	9									
02	133342	X	102895	-0-	-30447	B	-0-	80230	3	18234	4	N	4028	3842	1			664
								4431	9									

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
09	0		159299	-0-	159299		301644	76546	3	64113	4	N	16945	17093	1			1709
								18640	9									
10	371123	X	69479	-0-	-301644		-0-	50980	3	11081	4	N	6744	7550	1	1	8	902
								7418	9									
11	108810	X	98446	-0-	-10364		-0-	77722	3	10392	4	N	9393	8591	1			1704
								10332	9									
12	112437	X	91290	-0-	-21147	B	-0-	3954	3	73704	4	N	12393	12791	1			1306
								13632	9									
01	112437	X	92471	-0-	-19966	B	-0-	3031	3	76601	4	N	11672	11889	1			1089
								12839	9									
02	105183	X	86018	-0-	-19165	B	-0-	76118	4	9900	9	N	9000	9167	1			922

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		17425	-0-	17425	88084	150	1	11546	3	N	4935	4443	1			839
							300	4	5429	9							
10	0		48191	-0-	48191	136275	480	1	30627	3	N	11804	11293	1			1350
							4100	4	12984	9							
11	183723	X	47448	-0-	-136275	-0-	90	1	36457	3	N	9455	9581	1			1224
							500	4	10401	9							
12	53382	X	41481	-0-	-11901 B	-0-	540	1	29793	3	N	7720	8438	1			506
							2656	4	8492	9							
01	53382	X	39470	-0-	-13912 B	-0-	630	1	6748	3	N	8443	8488	1			461
							22805	4	9287	9							
02	49938	X	38683	-0-	-11255 B	-0-	570	1	27233	3	N	6838	5972	1			1327
							3358	4	7522	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

09	25770	X	19337	-0-	-6433	-0-	17073	2	2264	9	N	2058	2058	1			601
10	25730	X	15687	-0-	-10043	-0-	14018	2	1669	9	N	1517	1517	1			601
11	24150	X	21236	-0-	-2914	-0-	19213	2	2023	9	N	1839	1839	1			601
12	24955	X	1998	-0-	-22957 B	-0-	1431	2	567	9	N	515	520	1			596
01	19251	X	-0-	-0-	-19251 B	-0-					N	-0-					596
02	18009	X	-0-	-0-	-18009 B	-0-					N	-0-					596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

09	48120	X	37933	-0-	-10187	-0-	34920	2	3013	9	N	2739	2739	1			654
10	49724	X	37510	-0-	-12214	-0-	34449	2	3061	9	N	2783	2783	1			654
11	43650	X	33039	-0-	-10611	-0-	30331	2	2708	9	N	2462	2464	1			652
12	39153	X	2572	-0-	-36581 B	-0-	2137	2	435	9	N	395	528	1			519
01	39153	X	-0-	-0-	-39153 B	-0-					N	-0-					519
02	36627	X	-0-	-0-	-36627 B	-0-					N	-0-					519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

09	39997	X	39997	-0-	-0-	-0-	32858	2	7139	9	N	6490	6552	1			266
10	41965	X	41965	-0-	-0-	-0-	35716	2	6249	9	N	5681	5681	1			266
11	39540	X	38100	-0-	-1440	-0-	31362	2	6738	9	N	6125	5963	1			428
12	40858	X	NO RPT	-0-	-40858 B	-0-					N	NO RPT					428
01	16988	X	NO RPT	-0-	-16988 B	-0-					N	NO RPT					428
02	15892	X	NO RPT	-0-	-15892 B	-0-					N	NO RPT					428

OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

09	11460	X	7779	-0-	-3681	-0-	6994	2	785	9	N	714	714	1			297
10	11842	X	8500	-0-	-3342	-0-	7884	2	616	9	N	560	745	1			112
11	10020	X	6537	-0-	-3483	-0-	5889	2	648	9	N	589	554	1			147
12	10354	X	3004	-0-	-7350 B	-0-	2325	2	679	9	N	617	559	1			205
01	8494	X	6474	-0-	-2020 B	-0-	5788	2	686	9	N	624	529	1			300
02	7946	X	6876	-0-	-1070 B	-0-	6876	2			N	-0-					300

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

*06	175200	X	86733	-0-	-88467	-0-	78325	2	8408	9	N	7644	7967	1			451
07	79484	X	72217	-0-	-7267	-0-	65127	2	7090	9	N	6445	5965	1			931
08	82406	X	82406	-0-	-0-	-0-	76138	2	6268	9	N	5698	6178	1			451
09	80534	X	80534	-0-	-0-	-0-	73882	2	6652	9	N	6047	6047	1			451
10	79484	X	72723	-0-	-6761	-0-	67517	2	5206	9	N	4733	5142	1			42
11	76920	X	63680	-0-	-13240	-0-	58232	2	5448	9	N	4953	4953	1			42
12	79484	X	4862	-0-	-74622 B	-0-	3855	2	1007	9	N	915	710	1			247
01	70835	X	-0-	-0-	-70835 B	-0-					N	-0-					247
02	66265	X	-0-	-0-	-66265 B	-0-					N	-0-					247

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	53645	X	53645	-0-	-0-		-0-	50075	2	3570	9	N	3245	3245	1		318
10	42811	X	39149	-0-	-3662		-0-	36807	2	2342	9	N	2129	2129	1		318
11	39240	X	39117	-0-	-123		-0-	36367	2	2750	9	N	2500	2500	1		318
12	38812	X	1875	-0-	-36937	B	-0-	1523	2	352	9	N	320	353	1		285
01	35898	X	-0-	-0-	-35898	B	-0-					N	-0-				285
02	33582	X	-0-	-0-	-33582	B	-0-					N	-0-				285

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
09	78360	X	36144	-0-	-42216		-0-	32962	2	3182	9	Y	2893	2904	1		99
10	80972	X	31199	-0-	-49773		-0-	28956	2	2243	9	Y	2039	1965	1		173
11	78360	X	24732	-0-	-53628		-0-	22775	2	1957	9	Y	1779	1727	1		225
12	41137	X	15031	-0-	-26106	B	-0-	14528	2	503	9	Y	457	648	1		34
01	41137	X	27020	-0-	-14117	B	-0-	24152	2	2868	9	Y	2607	2445	1		196
02	32973	X	NO RPT	-0-	-32973	B	-0-					Y	NO RPT				196

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	72510	X	63046	-0-	-9464		-0-	58253	2	4793	9	N	4357	4357	1		813
10	74927	X	46020	-0-	-28907		-0-	42775	2	3245	9	N	2950	3492	1		271
11	72510	X	39507	-0-	-33003		-0-	36073	2	3434	9	N	3122	3122	1		271
12	74927	X	2181	-0-	-72746	B	-0-	1568	2	613	9	N	557	554	1		274
01	48608	X	-0-	-0-	-48608	B	-0-					N	-0-				274
02	45472	X	-0-	-0-	-45472	B	-0-					N	-0-				274

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
09	100263	X	100263	-0-	-0-		-0-	96946	2	3317	9	Y	3015	3004	1		103
10	104095	X	104095	-0-	-0-		-0-	100814	2	3281	9	Y	2983	2833	1		253
11	103896	X	103896	-0-	-0-		-0-	101524	2	2372	9	Y	2156	2136	1		273
12	71622	X	71622	-0-	-0-	B	-0-	68445	2	3177	9	Y	2888	2945	1		216
01	99448	X	55095	-0-	-44353	B	-0-	53642	2	1453	9	Y	1321	1438	1		99
02	93032	X	68406	-0-	-24626	B	-0-	68406	2			Y	-0-				99

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
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		6989	-0-	6989	B	6989	1854	2	5135	9	Y	4668	4668	1		-0-
06	SHUT IN		42756	-0-	42756		49745	30594	2	12162	9	Y	11056	10845	1		211
*07	89537	X	39792	-0-	-49745		-0-	29058	2	10734	9	Y	9758	9687	1		282
08	67890	X	65180	-0-	-2710		-0-	49977	2	15203	9	Y	13821	13880	1		223
09	65700	X	39515	-0-	-26185		-0-	28077	2	11438	9	Y	10398	10194	1		427
10	67890	X	35643	-0-	-32247		-0-	29353	2	6290	9	Y	5718	5913	1		232
11	65700	X	34942	-0-	-30758		-0-	25507	2	9435	9	Y	8577	8581	1		228
12	67890	X	2353	-0-	-65537	B	-0-	1334	2	1019	9	Y	926	751	1		403
01	34627	X	-0-	-0-	-34627	B	-0-					Y	-0-				403
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				403

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46620	X	38091	-0-	-8529	-0-	24357	2	13734	9	Y	12485	12449	1			512
10	48174	X	33019	-0-	-15155	-0-	20997	2	12022	9	Y	10929	10929	1			512
11	46620	X	21156	-0-	-25464	-0-	15496	2	5660	9	Y	5145	5298	1			359
12	48174	X	300	-0-	-47874 B	-0-	137	2	163	9	Y	148	412	1			95
01	47585	X	-0-	-0-	-47585 B	-0-					Y	-0-					95
02	44515	X	-0-	-0-	-44515 B	-0-					Y	-0-					95

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58620	X	32531	-0-	-26089	-0-	30863	2	1668	9	N	1516	1516	1			618
10	60574	X	48038	-0-	-12536	-0-	46134	2	1904	9	N	1731	1710	1			639
11	58620	X	36873	-0-	-21747	-0-	34796	2	2077	9	N	1888	1864	1			663
12	58683	X	25621	-0-	-33062 B	-0-	23842	2	1779	9	N	1617	1862	1			418
01	58683	X	46755	-0-	-11928 B	-0-	44824	2	1931	9	N	1755	2043	1			130
02	44950	X	NO RPT	-0-	-44950 B	-0-					N	NO RPT					130

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

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

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
09	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	17757	2	4404	9	Y	4004	3969	1			164
10	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	19996	2	2859	9	Y	2599	2658	1			105
11	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	14168	2	4008	9	Y	3644	3652	1			97
12	18352	X	940	-0-	-17412 B	-0-	439	2	501	9	Y	455	354	1			198
01	32178	X	-0-	-0-	-32178 B	-0-					Y	-0-					198
02	21373	X	-0-	-0-	-21373 B	-0-					Y	-0-					198

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	56100	X	47033	-0-	-9067	-0-	44953	2	2080	9	N	1891	1891	1			470
*10	57970	X	56930	-0-	-1040	-0-	55857	2	1073	9	N	975	1064	1			381
*11	56100	X	48980	-0-	-7120	-0-	47623	2	1357	9	N	1234	1327	1			288
*12	57970	X	20573	-0-	-37397 B	-0-	19403	2	1170	9	N	1064	1112	1			240
*01	69905	X	12333	-0-	-57572 B	-0-	11081	2	1252	9	N	1138	960	1			418
*02	65395	X	24505	-0-	-40890 B	-0-	24505	2			N	-0-					418

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
07	SHUT IN		23051	-0-	23051	23051	20326	2	2725	9	Y	2477	2477	1			-0-
08	SHUT IN		32243	-0-	32243	55294	30580	2	1663	9	Y	1512	1399	1			113
*09	120622	X	65328	-0-	-55294	-0-	57426	2	7902	9	Y	7184	6890	1			407
10	99975	X	46159	-0-	-53816	-0-	40270	2	5889	9	Y	5354	5513	1			248
11	96750	X	43711	-0-	-53039	-0-	38964	2	4747	9	Y	4315	4543	1			20
12	99975	X	48896	-0-	-51079 B	-0-	42791	2	6105	9	Y	5550	5328	1			242
*01	41471	X	41471	-0-	-0- B	-0-	35863	2	5608	9	Y	5098	5103	1			237
*02	76616	X	76616	-0-	-0- B	-0-	76616	2			Y	-0-					237

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	18042	X	NO RPT	-0-	-18042	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	16878	X	NO RPT	-0-	-16878	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

09	72570	X	60111	-0-	-12459		-0-	53535	2	6576	9	Y	5978	5952	1			245
10	32972	X	32972	-0-	-0-		-0-	27216	2	5756	9	Y	5233	5233	1			245
11	27578	X	27578	-0-	-0-		-0-	23843	2	3735	9	Y	3395	3403	1			237
12	4112	X	4112	-0-	-0-	B	-0-	3254	2	858	9	Y	780	517	1			500
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					500
02	26651	X	-0-	-0-	-26651	B	-0-					Y	-0-					500

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

*04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	338					338
*05	SHUT IN		60137	-0-	60137	B	60137	57912	2	2225	9	Y	2023	2361	1			-0-
*06	SHUT IN		47476	-0-	47476		107613	42206	2	5270	9	Y	4791	4700	1			91
*07	SHUT IN		49132	-0-	49132		156745	44387	2	4745	9	Y	4314	4280	1			125
*08	SHUT IN		79305	-0-	79305		236050	73187	2	6118	9	Y	5562	5597	1			90
*09	SHUT IN		61735	-0-	61735		297785	54702	2	7033	9	Y	6394	6222	1			262
*10	SHUT IN		55556	-0-	55556		353341	51630	2	3926	9	Y	3569	3686	1			145
11	SHUT IN		45074	-0-	45074		398415	39608	2	5466	9	Y	4969	4982	1			132
12	SHUT IN		2841	-0-	2841	B	401256	2042	2	799	9	Y	726	542	1			316
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	401256					Y	-0-					316
*02	401256	X	-0-	-0-	-401256	B	-0-					Y	-0-					316

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

*03	121706	X	38265	-0-	-83441	B	-0-	38265	2			N	-0-					-0-
*04	117780	X	89053	-0-	-28727	B	-0-	89053	2			N	-0-					-0-
*05	121706	X	51117	-0-	-70589	B	-0-	51117	2			N	-0-					-0-
*06	117780	X	36800	-0-	-80980		-0-	36649	2	151	9	N	137					137
*07	121706	X	41577	-0-	-80129		-0-	41544	2	33	9	N	30					167
08	121706	X	64816	-0-	-56890		-0-	64816	2			N	-0-					167
*09	117780	X	37017	-0-	-80763		-0-	36997	2	20	9	N	18					185
*10	34220	X	34220	-0-	-0-		-0-	34220	2			N	-0-					185
*11	62730	X	44874	-0-	-17856		-0-	44874	2			N	-0-					185
*12	64821	X	3204	-0-	-61617	B	-0-	3011	2	193	9	N	175	170	1			190
*01	64821	X	-0-	-0-	-64821	B	-0-					N	-0-					190
02	43384	X	-0-	-0-	-43384	B	-0-					N	-0-					190

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 278686 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

09	61735	X	61735	-0-	-0-		-0-	54702	2	7033	9	N	6394	6222	1			262
10	55556	X	55556	-0-	-0-		-0-	51630	2	3926	9	N	3569	3686	1			145
11	50880	X	45074	-0-	-5806		-0-	39608	2	5466	9	N	4969	4982	1			132
12	52576	X	2841	-0-	-49735	B	-0-	2042	2	799	9	N	726	542	1			316
01	52576	X	-0-	-0-	-52576	B	-0-					N	-0-					316
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					316

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	W	24945	-0-	24945	544959	22259	2	2686	9	N	2442	2442	1		508
10	0	W	26345	-0-	26345	571304	24029	2	2316	9	N	2105	2105	1		508
11	0	W	27926	-0-	27926	599230	25197	2	2729	9	N	2481	2483	1		506
12	0	W	1975	-0-	1975 B	601205	1583	2	392	9	N	356	356	1		506
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	601205					N	-0-				506
*02	601205	X	-0-	-0-	-601205 B	-0-					N	-0-				506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

09	76162	X	76162	-0-	-0-	-0-	57400	2	18762	9	N	17056	17056	1		-0-
10	57412	X	36974	-0-	-20438	-0-	23925	2	13049	9	N	11863	11863	1		-0-
11	55560	X	35391	-0-	-20169	-0-	23449	2	11942	9	N	10856	10856	1		-0-
12	57412	X	3136	-0-	-54276 B	-0-	1346	2	1790	9	N	1627	1627	1		-0-
01	57412	X	-0-	-0-	-57412 B	-0-					N	-0-				-0-
02	53708	X	-0-	-0-	-53708 B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

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

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN		556	-0-	556	556	556	2			N	-0-				-0-
*11	96750	X	21629	-0-	-75121	-0-	17416	2	4213	9	N	3830	3830	1		-0-
*12	99975	X	5545	-0-	-94430 B	-0-	3234	2	2311	9	N	2101	1208	1		893
*01	99975	X	-0-	-0-	-99975 B	-0-					N	-0-				893
*02	93525	X	-0-	-0-	-93525 B	-0-					N	-0-				893

GREAT WHITE WC WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

07	SHUT IN		47829	-0-	47829	47829	39701	2	8128	9	Y	7389	7389	1		-0-
08	SHUT IN		60043	-0-	60043	107872	50255	2	9788	9	Y	8898	8232	1		666
09	SHUT IN		58492	-0-	58492	166364	51251	2	7241	9	Y	6583	6876	1		373
10	0	W	55506	-0-	55506	221870	48440	2	7066	9	Y	6424	6499	1		298
11	0	W	54299	-0-	54299	276169	48312	2	5987	9	Y	5443	5716	1		25
12	0	W	41455	-0-	41455 B	317624	39189	2	2266	9	Y	2060	1995	1		90
01	0	W	33809	-0-	33809 B	351433	31710	2	2099	9	Y	1908	1909	1		89
02	0	W	41702	-0-	41702 B	393135	41702	2			Y	-0-				89

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 9647 PERF. N/A

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

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

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

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

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

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	182	182	1			-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

ENDURANCE RESOURCES LLC 252021
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

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

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		8683	-0-	8683	B	8683	1889 369	3 9	6425	4	N	335					335
01	0		107225	-0-	107225	B	115908	74225 13426	3 9	19574	4	N	12205	12244	1			296
02	71984	X	NO RPT	-0-	-71984	B	43924					N	NO RPT					296

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 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	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0		57278	-0-	57278	B	57278	22263 10932	3 9	24083	4	N	9938	7742	1			2196
01	0		71256	-0-	71256	B	128534	15919 11640	3 9	43697	4	N	10582	11922	1			856
02	40700	X	NO RPT	-0-	-40700	B	87834					N	NO RPT					856

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ENDURANCE RESOURCES LLC //CONT.// 252021
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
02	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-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		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58860	X	47590	-0-	-11270		-0-	42388 428	3 9	4774	4	N	389	342	1			385
10	60822	X	41644	-0-	-19178		-0-	33569 386	3 9	7689	4	N	351	343	1			393
11	58860	X	40251	-0-	-18609		-0-	37198 400	3 9	2653	4	N	364	355	1			402
12	60822	X	6783	-0-	-54039	B	-0-	1953 70	3 9	4760	4	N	64	1	8			465
01	60822	X	-0-	-0-	-60822	B	-0-					N	-0-					465
02	45994	X	NO RPT	-0-	-45994	B	-0-					N	NO RPT					465

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79830	X	64405	-0-	-15425		-0-	60376 1528	3 9	2501	4	N	1389	1429	1			374
10	82491	X	64994	-0-	-17497		-0-	54430 1859	3 9	8705	4	N	1690	1743	1			321
11	79830	X	67859	-0-	-11971		-0-	62188 1581	3 9	4090	4	N	1437	1431	1			327
12	82491	X	1940	-0-	-80551	B	-0-	1912	4	28	9	N	25					352
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					352
02	65598	X	NO RPT	-0-	-65598	B	-0-					N	NO RPT					352

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 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
10	0		13167	-0-	13167		13167	31 1232	1 9	11904	2	N	1120	178	1	81	8	861
11	83137	X	69970	-0-	-13167		-0-	31 6840	1 9	63099	2	N	6218	5701	1	3	8	1375
12	17515	X	4682	-0-	-12833	B	-0-	3 300	1 9	4379	2	N	273	1119	1			529
01	17515	X	14817	-0-	-2698	B	-0-	16 2980	1 9	11821	2	N	2709	2410	1			828
*02	20225	X	20225	-0-	-0-	B	-0-	20 3719	1 9	16486	2	N	3381	3505	1			704

THREE RIVERS OPER CO III LLC 857765
WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 02/24/2014 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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
09	0	W	40930	-0-	40930		197282	38270	2	2660	9	Y	2418	2269	1			305
10	0	W	21721	-0-	21721		219003	20699	2	1022	9	Y	929	1091	1			143
11	0	W	13934	-0-	13934		232937	12908	2	1026	9	Y	933	935	1			141
12	248086	X	15149	-0-	-232937	B	-0-	10780	2	4369	9	Y	3972	3360	1			753
01	58559	X	16787	-0-	-41772	B	-0-	15586	2	1201	9	Y	1092	1483	1			362
02	38483	X	NO RPT	-0-	-38483	B	-0-					Y	NO RPT					362

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

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

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

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

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

09	240	#	-0-	-0-	-240		-0-					Y	24	25	1			7
10	248	#	-0-	-0-	-248		-0-					Y	24	27	1			4
11	240	#	-0-	-0-	-240		-0-					Y	20	17	1			7
12	248	#	-0-	-0-	-248		-0-					Y	18	23	1			2
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	18	16	1			4
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	18	17	1			5

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

09	43	R	43	-0-	-0-		-0-	17	2	26	9	Y	24	25	1			7
10	186	#	119	-0-	-67		-0-	93	2	26	9	Y	24	27	1			4
11	180	#	123	-0-	-57		-0-	101	2	22	9	Y	20	17	1			7
12	186	#	107	-0-	-79		-0-	87	2	20	9	Y	18	23	1			2
01	126	R	126	-0-	-0-		-0-	106	2	20	9	Y	18	16	1			4
*02	56	R	56	-0-	-0-		-0-	36	2	20	9	Y	18	17	1			5

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

09	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2	9	N	2					138
10	1333 #	351	-0-	-982	-0-	350	2	1	9	N	1					139
11	1290 #	727	-0-	-563	-0-	726	2	1	9	N	1					140
12	1488 #	648	-0-	-840	-0-	648	2			N	-0-					140
01	1488 #	767	-0-	-721	-0-	767	2			N	-0-					140
02	1392 #	372	-0-	-1020	-0-	372	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1350 #	1120	-0-	-230	-0-	1114	2	6	9	N	5					191
10	1395 #	951	-0-	-444	-0-	942	2	9	9	N	8					199
11	1080 #	549	-0-	-531	-0-	548	2	1	9	N	1					200
12	1147 #	624	-0-	-523	-0-	616	2	8	9	N	7	167	1			40
01	1147 #	631	-0-	-516	-0-	630	2	1	9	N	1					41
02	1073 #	17	-0-	-1056	-0-	17	2			N	-0-					41

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

09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-				24
10	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2			N	-0-				24
11	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2			N	-0-				24
12	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2			N	-0-				24
01	155 N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2			N	-0-				24
*02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			N	-0-				24

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	348 N	348	-0-	-0-	B	-0-	347	2	1	9	N	1				23
10	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			N	-0-				23
11	386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	2			N	-0-				23
12	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	2			N	-0-				23
01	404 N	404	-0-	-0-	B	-0-	255	2	149	9	N	135				158
*02	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-				158

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*02	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					24
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					24
11	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					24
12	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					24
01	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					24
*02	185	N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-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
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		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 "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

JURECEK -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					39
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					39
11	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	3			N	-0-					39
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					39
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	3	1	9	N	1					40
*02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					40

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1887	3	34	9	N	31					150
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	896	3	26	9	N	24					174
11	1890	N	712	-0-	-1178	-0-	705	3	7	9	N	6					180
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1995	3	4	9	N	4					184
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1757	3	2	9	N	2					186
*02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					186

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

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

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SILVER WELL #: 1 RRCID -> 061487 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2827 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 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

09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONA A WELL #: 1 RRCID -> 255175 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3066 - 3086

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255181 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 3068 - 3092

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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

STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

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

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
	10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
	11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
	12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
	01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
*	02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	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

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

G M W (MONTOYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09	9690	X	8403	-0-	-1287	-0-	8402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
	10	9021	X	8191	-0-	-830	-0-	8190	2	1	9	N	1	1	8			-0-
	11	7830	X	5118	-0-	-2712	-0-	5117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
	12	8091	X	6212	-0-	-1879	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
	01	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	8058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*	02	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	11076	2			N	-0-					-0-

G M W (MONTOYA) //CONT.// 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-	208	2	2	9	N	-0-					162
10	806	N	210	-0-	-596	-0-	576	2	2	9	N	2					164
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	N	2					166
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	356	2	3	9	N	3					169
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1472	2	6	9	N	5					174
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GW (ELLENBURGER) 33579 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

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

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1					7
10	93	#	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1			4
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2					6
12	93	#	74	-0-	-19	-0-	73	2	1	9	Y	1					7
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	98	2	3	9	Y	3	5	1			5
02	87	#	82	-0-	-5	-0-	81	2	1	9	Y	1					6

GARDEN CITY //CONT.// 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	45	-0-	-15	-0-	33	2	12	9	Y	11					97
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	37	2	57	9	Y	52	78	1			71
11	68	R	68	-0-	-0-	-0-	42	2	26	9	Y	24					95
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	33	2	24	9	Y	22					117
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	45	2	47	9	Y	43	78	1			82
02	87	#	61	-0-	-26	-0-	37	2	24	9	Y	22					104

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	848	-0-	-82	-0-	822	3	26	9	N	24					207
10	930	N	857	-0-	-73	-0-	811	3	46	9	N	42	185	1			64
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	822	3	12	9	N	11					75
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	811	3	33	9	N	30					105
01	868	N	849	-0-	-19	-0-	806	3	43	9	N	39					144
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	751	3	36	9	N	33					177

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
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2418	3	173	9	N	157	179	1			188
10	2511	X	2421	-0-	-90	-0-	2205	3	216	9	N	196	171	1			213
11	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2594	3	219	9	N	199	177	1			235
12	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2511	3	226	9	N	205	169	1			271
01	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2551	3	197	9	N	179	381	1			69
*02	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2458	3	216	9	N	196					265

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
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2			N	-0-					108
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	2	1	9	N	1					109
11	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	1418	2	17	9	N	15					124
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1414	2	20	9	N	18					142
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1450	2	22	9	N	20					162
02	1392	N	1383	-0-	-9	-0-	1363	2	20	9	N	18					180

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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1062	2	2	9	N	2					180
10	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1082	2	11	9	N	10					190
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					195
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1145	2	4	9	N	4	178	1			21
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					21
02	1102	N	1093	-0-	-9	-0-	1093	2			N	-0-					21

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13950	X	12085	-0-	-1865	-0-	11881	2	204	9	N	185	187	1			248
10	14415	X	9886	-0-	-4529	-0-	9784	2	102	9	N	93	175	1			166
11	12450	X	9406	-0-	-3044	-0-	9237	2	169	9	N	154	192	1			128
12	12865	X	11655	-0-	-1210	-0-	11358	2	297	9	N	270	185	1			213
01	12493	X	10081	-0-	-2412	-0-	9874	2	207	9	N	188	193	1			208
02	11687	X	7559	-0-	-4128	-0-	7490	2	69	9	N	63	182	1			89

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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 #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.F.S WELL #: 1 RRCID -> 176397 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1115 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-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-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2013

WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

09	1080	N	369	-0-	-711	-0-	369	2		N	-0-					-0-
10	1116	N	660	-0-	-456	-0-	660	2		N	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-					-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-					-0-
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

09	570	N	231	-0-	-339	-0-	231	2		N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-					-0-
*02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-					-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

09	1230	N	219	-0-	-1011	-0-	219	2		N	-0-					-0-
10	1147	N	710	-0-	-437	-0-	710	2		N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-					-0-
02	1102	N	1035	-0-	-67	-0-	1035	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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 U RRCID -> 075475 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

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

GLOSSOP (WICHITA-ALBANY) 35453 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 156831 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4079 - 4392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250227 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4470 - 4651

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

09	1710	#	848	-0-	-862	-0-	848	2		N	-0-			-0-
10	1767	#	421	-0-	-1346	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
12	868	#	745	-0-	-123	-0-	745	2		N	-0-			-0-
01	868	#	463	-0-	-405	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02	812	#	74	-0-	-738	-0-	74	2		N	-0-			-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAWHIDE CAPITAL LLC 694853
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 10575 - 11690

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	1770	N	406	-0-	-1364	-0-	406	2			N	-0-					-0-
10	713	N	490	-0-	-223	-0-	11	2	479	4	N	-0-					-0-
11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	899	N	805	-0-	-94	-0-	516	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
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R135 RRCID -> 153073 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5384 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1232	3	85	9	Y	77	77	0			1
10	1767	N	1167	-0-	-600	-0-	1002	3	165	9	Y	150	148	0			3
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1286	3	246	9	Y	224	225	0			2
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1003	3	237	9	Y	215	214	0			3
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	935	3	271	9	Y	246	245	0			4
*02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1679	3	184	9	Y	167	168	0			3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 169502 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5585 - 5715

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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T 13 RRCID -> 186966 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5474 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2014

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	4 116	1 9	1697	3	N	105	105	0			1
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	4 119	1 9	1514	3	N	108	107	0			2
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	4 117	1 9	1760	3	N	106	107	0			1
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	5 76	1 9	1682	3	N	69	69	0			1
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	5 51	1 9	1953	3	N	46	46	0			1
*02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	5 45	1 9	1748	3	N	41	41	0			1

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
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7591	3	76	9	N	69	70	0			1
10	9393	X	7269	-0-	-2124	-0-	7201	3	68	9	N	62	62	0			1
11	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9787	3	62	9	N	56	56	0			1
12	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	10751	3	72	9	N	65	65	0			1
01	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9777	3	77	9	N	70	70	0			1
*02	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10141	3	43	9	N	39	39	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9090	X	8243	-0-	-847	-0-	8181	3	62	9	N	56	57	0			-0-
10	9393	X	5288	-0-	-4105	-0-	5224	3	64	9	N	58	57	0			1
11	9090	X	7589	-0-	-1501	-0-	7527	3	62	9	N	56	56	0			1
12	9393	X	7904	-0-	-1489	-0-	7801	3	103	9	N	94	93	0			2
01	9393	X	7214	-0-	-2179	-0-	7080	3	134	9	N	122	122	0			2
*02	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	5919	3	118	9	N	107	107	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	2918	-0-	-652	-0-	3	1	2881	3	N	31	32	0			-0-
							34	9									
10	3689	X	2520	-0-	-1169	-0-	3	1	2486	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
11	3570	X	2911	-0-	-659	-0-	3	1	2884	3	N	22	22	0			-0-
							24	9									
12	3596	X	2901	-0-	-695	-0-	3	1	2875	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
01	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3	1	3228	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
*02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	3	1	2955	3	N	29	28	0			1
							32	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	8229	-0-	-621	-0-	8060	3	169	9	N	154	154	0			1
10	9672	X	7948	-0-	-1724	-0-	7814	3	134	9	N	122	121	0			2
11	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	10213	3	65	9	N	59	60	0			1
12	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	10958	3	89	9	N	81	81	0			1
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10372	3	134	9	N	122	121	0			2
*02	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11383	3	158	9	N	144	143	0			3

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5340	X	5107	-0-	-233	-0-	6	1	4989	3	N	102	102	0			1
							112	9									
10	5518	X	5482	-0-	-36	-0-	7	1	5409	3	N	60	60	0			1
							66	9									
11	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	7	1	6819	3	N	61	61	0			1
							67	9									
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	6	1	5509	3	N	55	55	0			1
							61	9									
01	5487	X	4292	-0-	-1195	-0-	4	1	4221	3	N	61	61	0			1
							67	9									
02	4930	X	3929	-0-	-1001	-0-	4	1	3864	3	N	55	55	0			1
							61	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: 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
09	6300	X	5293	-0-	-1007	-0-	16 33	1 9	5244	3	N	30	31	0			-0-
10	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		5372	-0-	5372	5372	16 30	1 9	5326	3	N	27	26	0			1

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

09	3390	X	3	-0-	-3387	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

09	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

09	3300	X	2292	-0-	-1008	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
10	3410	X	1905	-0-	-1505	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2427	-0-	-873	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2165	-0-	-191	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
02	2291	X	1847	-0-	-444	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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

HDP ENERGY GROUP LLC 369886
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
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-	180	7			-0-
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
10	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	370	3	1	9	Y	1					10
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					12
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3					15
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2					17
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	Y	3					20
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					21

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	100	N	419	-0-	319	319	419	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		361	-0-	361	680	361	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		315	-0-	315	995	315	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
*02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					55
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					55
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					55
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					55
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					55
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					55

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT WELL #: 21 RRCID -> 152978 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 3783 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1596	-0-	-144	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
02	1566	N	1511	-0-	-55	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TCO RESOURCES, INC. 840313
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 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
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YUCCA ENERGY, INC. 950335
FOREST WELL #: 1 RRCID -> 173006 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3848 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FOREST WELL #: 2 RRCID -> 176383 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3848 - 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
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
SPECK WELL #: 1 RRCID -> 172791 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3729 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	X	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					23
10	279	X	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					23
11	210	X	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					23
12	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					23
01	279	X	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					23
02	261	X	217	-0-	-44	-0-	217	2			N	-0-					23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	X	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	248	X	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	232	X	141	-0-	-91	-0-	141	2			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	X	570	-0-	-150	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	744	X	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	720	X	509	-0-	-211	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	651	X	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	651	X	560	-0-	-91	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*02	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	9645	-0-	-915	-0-	9645	3			N	-0-					14
10	10912	X	6907	-0-	-4005	-0-	6907	3			N	-0-					14
11	10560	X	8958	-0-	-1602	-0-	8958	3			N	-0-					14
12	10261	X	9344	-0-	-917	-0-	9344	3			N	-0-					14
01	9982	X	5195	-0-	-4787	-0-	5195	3			N	-0-					14
02	9338	X	-0-	-0-	-9338	-0-					N	-0-					14

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	X	565	-0-	-125	-0-	563	2	2	9	N	2					121
10	713	X	454	-0-	-259	-0-	453	2	1	9	N	1					122
11	630	X	563	-0-	-67	-0-	561	2	2	9	N	2					124
12	651	X	569	-0-	-82	-0-	563	2	6	9	N	5	105	1			24
01	651	X	488	-0-	-163	-0-	484	2	4	9	N	4					28
*02	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	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
09	870	X	200	-0-	-670	-0-	149	2	51	9	N	46					94
10	899	X	458	-0-	-441	-0-	458	2			N	-0-					94
11	840	X	330	-0-	-510	-0-	330	2			N	-0-					94
12	589	X	90	-0-	-499	-0-	90	2			N	-0-					94
01	589	X	64	-0-	-525	-0-	64	2			N	-0-					94
02	435	X	131	-0-	-304	-0-	124	2	7	9	N	6					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

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

SCHARBAUER "G" WELL #: 7 RRCID -> 185907 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3718 - 3734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

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

09	450	N	371	-0-	-79	-0-	370	3	1	9	Y	1					9
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2					11
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3					14
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	Y	2					16
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	394	3	3	9	Y	3					19
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1					20

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

09	3930	X	3336	-0-	-594	-0-	3334	3	2	9	Y	2					9
10	4061	X	2536	-0-	-1525	-0-	2534	3	2	9	Y	2					11
11	3930	X	3698	-0-	-232	-0-	3695	3	3	9	Y	3					14
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			Y	-0-					14
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3548	3	4	9	Y	4					18
*02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	3	1	9	Y	1					19

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

09	3810	X	3336	-0-	-474	-0-	3335	3	1	9	Y	1					8
10	3937	X	2537	-0-	-1400	-0-	2534	3	3	9	Y	3					11
11	3810	X	3696	-0-	-114	-0-	3693	3	3	9	Y	3					14
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3603	3	2	9	Y	2					16
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3548	3	3	9	Y	3					19
*02	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3407	3	1	9	Y	1					20

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.) 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
B & R OIL, INC. 041156
COWDEN -B- WELL #: 2 C RRCID -> 031186 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

09	150	#	165	-0-	15	B	-525	165	3		Y	-0-					-0-
10	279	#	100	-0-	-179	B	-704	100	3		Y	-0-					-0-
11	270	#	229	-0-	-41	B	-745	229	3		Y	-0-					-0-
12	279	#	196	-0-	-83	B	-828	196	3		Y	-0-					-0-
01	248	#	233	-0-	-15	B	-843	233	3		Y	-0-					-0-
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	B	-1017				Y	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -492 CANCELLED UNDERAGE -> -525

BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-157		CANCELLED UNDERAGE ->	-168											
09	180	#	165	-0-	-15 B	-172	165	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	145	-0-	-41 B	-213	145	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	153	-0-	3 B	-210	153	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	150	-0-	-36 B	-246	150	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	145	-0-	-41 B	-287	145	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	101	-0-	-73 B	-360	101	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-206		CANCELLED UNDERAGE ->	-154											

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3162		CANCELLED UNDERAGE ->	-931											
09	0	#	12	-0-	12 B	-3150	12	2			Y	-0-					-0-
10	0	#	24	-0-	24 B	-3126	24	2			Y	-0-					-0-
11	5	#	41	-0-	36 B	-3090	41	2			Y	-0-					-0-
12	12	#	176	-0-	164 B	-2926	176	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	49	-0-	18 B	-2908	49	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29 B	-2937					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-29		CANCELLED UNDERAGE ->	-2908											

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 24 RRCID -> 020522 COMPL. DATE 10/16/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15																	

FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1380	#	1378	-0-	-2 B	-2	1378	3			N	-0-					-0-
10	1426	#	1056	-0-	-370 B	-372	1056	3			N	-0-					-0-
11	1380	#	1486	-0-	106 B	-266	1486	3			N	-0-					-0-
12	1426	#	1528	-0-	102 B	-164	1528	3			N	-0-					-0-
01	1426	#	1357	-0-	-69 B	-233	1357	3			N	-0-					-0-
02	1334	#	1447	-0-	113 B	-120	1447	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-120														

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2635														
09	2550	#	767	-0-	-1783 B	-4418	767	3			N	-0-					-0-
10	2635	#	1214	-0-	-1421 B	-5839	1214	3			N	-0-					-0-
11	2520	#	2534	-0-	14 B	-5825	2534	3			N	-0-					-0-
12	2573	#	2595	-0-	22 B	-5803	2595	3			N	-0-					-0-
01	1209	#	-0-	-0-	-1209 B	-7012					N	-0-					-0-
02	2436	#	2362	-0-	-74 B	-7086	2362	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4487	CANCELLED UNDERAGE ->		-2599											

NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13268														
09	12840	#	11058	-0-	-1782 B	-15050	11058	3			Y	-0-					-0-
10	13268	#	9002	-0-	-4266 B	-19316	9002	3			Y	-0-					-0-
11	12840	#	13148	-0-	308 B	-19008	13148	3			Y	-0-					-0-
12	13268	#	12881	-0-	-387 B	-19395	12881	3			Y	-0-					-0-
01	11439	#	-0-	-0-	-11439 B	-30834					Y	-0-					-0-
02	11832	#	12065	-0-	233 B	-30601	12065	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-17874	CANCELLED UNDERAGE ->		-12727											

EMBAR -B- WELL #: 34 RRCID -> 033073 COMPL. DATE 05/18/1964 TOTAL DEPTH 4288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16																	

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-143														
09	510	#	413	-0-	-97 B	-240	413	3			Y	-0-					-0-
10	496	#	321	-0-	-175 B	-415	321	3			Y	-0-					-0-
11	480	#	527	-0-	47 B	-368	527	3			Y	-0-					-0-
12	465	#	555	-0-	90 B	-278	555	3			Y	-0-					-0-
01	465	#	544	-0-	79 B	-199	544	3			Y	-0-					-0-
02	522	#	520	-0-	-2 B	-201	520	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-201														

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1757 R	1757	-0-	-0-	B	-0-	1736	3	21	9	N	19	8	1			28
10	1331 R	1331	-0-	-0-	B	-0-	1306	3	25	9	N	23	22	1			29
11	1993 R	1993	-0-	-0-	B	-0-	1960	3	33	9	N	30	43	1			16
12	2172 R	2172	-0-	-0-	B	-0-	2138	3	34	9	N	31	29	1			18
01	2090 R	2090	-0-	-0-	B	-0-	2057	3	33	9	N	30	35	1			13
02	1711 #	NO RPT	-0-	-1711	B	-1711					N	NO RPT					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1711																	

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1312	CANCELLED UNDERAGE ->		-524											
09	750	#	163	-0- -587	B	-1899	163	3			N	-0-					69
10	713	#	108	-0- -605	B	-2504	108	3			N	-0-					69
11	540	#	184	-0- -356	B	-2860	184	3			N	-0-					69
12	310	#	180	-0- -130	B	-2990	180	3			N	-0-					69
01	155	#	145	-0- -10	B	-3000	145	3			N	-0-					69
02	174	#	NO RPT	-0- -174	B	-3174					N	NO RPT					69
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1862	CANCELLED UNDERAGE ->		-1312											

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- -0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1719	CANCELLED UNDERAGE ->		-47											
09	720	#	830	-0- 110	B	-1609	830	2			N	-0-					-0-
10	868	#	542	-0- -326	B	-1935	542	2			N	-0-					-0-
11	840	#	883	-0- 43	B	-1892	883	2			N	-0-					-0-
12	899	#	882	-0- -17	B	-1909	882	2			N	-0-					-0-
01	899	#	882	-0- -17	B	-1926	882	2			N	-0-					-0-
02	841	#	814	-0- -27	B	-1953	814	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-387	CANCELLED UNDERAGE ->		-1566											

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	221	R	221	-0- -0-	B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	145	R	145	-0- -0-	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	235	R	235	-0- -0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	235	R	235	-0- -0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	235	R	235	-0- -0-	B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*02	217	R	217	-0- -0-	B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-136	CANCELLED UNDERAGE ->		-27											
09	60	#	55	-0- -5	B	-141	60	2			N	-0-					-0-
10	62	#	36	-0- -26	B	-167	36	2			N	-0-					-0-
11	60	#	59	-0- -1	B	-168	59	2			N	-0-					-0-
12	62	#	59	-0- -3	B	-171	59	2			N	-0-					-0-
01	62	#	59	-0- -3	B	-174	59	2			N	-0-					-0-
02	58	#	54	-0- -4	B	-178	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-136											

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-483		CANCELLED UNDERAGE ->	-2710											
09	1890	#	1689	-0-	-201 B	-684	1689	3			N	-0-					-0-
10	1953	#	1454	-0-	-499 B	-1183	1454	3			N	-0-					-0-
11	1890	#	1863	-0-	-27 B	-1210	1863	3			N	-0-					-0-
12	1953	#	1926	-0-	-27 B	-1237	1926	3			N	-0-					-0-
01	1798	#	1930	-0-	132 B	-1105	1930	3			N	-0-					-0-
02	1798	#	1785	-0-	-13 B	-1118	1785	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-767		CANCELLED UNDERAGE ->	-351											

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2506		CANCELLED UNDERAGE ->	-997											
09	420	#	164	-0-	-256 B	-2762	164	3			N	-0-					44
10	403	#	46	-0-	-357 B	-3119	46	3			N	-0-					44
11	300	#	210	-0-	-90 B	-3209	210	3			N	-0-					44
12	310	#	261	-0-	-49 B	-3258	261	3			N	-0-					44
01	248	#	262	-0-	14 B	-3244	262	3			N	-0-					44
02	203	#	82	-0-	-121 B	-3365	82	3			N	-0-					44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-873		CANCELLED UNDERAGE ->	-2492											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-273		CANCELLED UNDERAGE ->	-1212											
09	690	#	559	-0-	-131 B	-404	550	3	9	9	N	8					215
10	682	#	499	-0-	-183 B	-587	490	3	9	9	N	8	153	1			70
11	630	#	699	-0-	69 B	-518	682	3	17	9	N	15					85
12	651	#	685	-0-	34 B	-484	666	3	19	9	N	17					102
01	651	#	638	-0-	-13 B	-497	627	3	11	9	N	10					112
02	667	#	597	-0-	-70 B	-567	584	3	13	9	N	12					124
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-397		CANCELLED UNDERAGE ->	-170											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-15		CANCELLED UNDERAGE ->	-591											
09	71	R	86	-0-	15 B	-0-	77	2	9	9	N	8					346
10	23	R	23	-0-	-0- B	-0-	12	2	11	9	N	10					356
11	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	24	2	9	9	N	8					364
12	62	#	29	-0-	-33 B	-33	22	2	7	9	N	6					370
*01	93	#	-0-	-0-	-93 B	-126					N	6					376
*02	87	#	-0-	-0-	-87 B	-213					N	10					386
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-213														

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

09	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	797	R	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	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

09	1530	#	913	-0-	-617	-0-	906	2	7	9	N	6					88
10	1581	#	837	-0-	-744	-0-	830	2	7	9	N	6					94
11	1530	#	1067	-0-	-463	-0-	1064	2	3	9	N	3					97
12	1271	#	530	-0-	-741	-0-	523	2	7	9	N	6					103
01	1147	#	699	-0-	-448	-0-	691	2	8	9	N	7					110
02	1044	#	NO RPT	-0-	-1044	-0-					N	NO RPT					110

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
02	348	N	318	-0-	-30	-0-	318	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

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

SABRE OPERATING, INC. 742261
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

09	3000	N	3054	-0-	54	60	3054	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3043	-0-	-57	3	3043	2			N	-0-					-0-
11	2826	N	2823	-0-	-3	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	2432	-0-	-178	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	620	N	324	-0-	-296	-0-	211	3	95	4	N	16					621
							18	9									
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	294	4	61	9	N	55	307	1			369
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	301	4	54	9	N	49					418
*06	7163		381	-0-	-6782	-0-	181	3	139	4	N	55					473
							61	9									
*07	1964		344	-0-	-1620	-0-	52	3	267	4	N	23					496
							25	9									
*08	9785		366	-0-	-9419	-0-	254	3	26	4	N	78					574
							86	9									
*09	6210		358	-0-	-5852	-0-	164	3	138	4	N	51	306	1			319
							56	9									
*10	4282		309	-0-	-3973	-0-	127	3	102	4	N	73					392
							80	9									
*11	7843		302	-0-	-7541	-0-	216	3	11	4	N	68					460
							75	9									
*12	6206		232	-0-	-5974	-0-	161	3	31	4	N	36	151	1			345
							40	9									
*01	389		389	-0-	-0-	-0-	313	3	4	4	N	65					410
							72	9									
02	1218		NO RPT	-0-	-1218	-0-					N	NO RPT					410

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

09	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
10	5487	X	5433	-0-	-54	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4859	-0-	-451	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5021	-0-	-466	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5156	-0-	-331	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5133	X	4761	-0-	-372	-0-	4761	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

09	13890	X	13355	-0-	-535	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
10	14353	X	13897	-0-	-456	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
11	13890	X	13420	-0-	-470	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13592	-0-	-296	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13678	-0-	-210	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
*02	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	13095	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

09	11790	X	11653	-0-	-137	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
10	12183	X	12052	-0-	-131	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
11	11790	X	11620	-0-	-170	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11971	-0-	-212	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11899	-0-	-284	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11281	X	11017	-0-	-264	-0-	11017	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

09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
10	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
11	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2575	-0-	-184	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
*02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12360	X	11830	-0-	-530	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
10	12493	X	12319	-0-	-174	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
11	12150	X	11598	-0-	-552	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11915	-0-	-640	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12063	-0-	-492	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
02	11513	X	11283	-0-	-230	-0-	11283	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	26115	2			N	-0-					-0-
10	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
11	26145	X	26145	-0-	-0-	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
12	25420	X	25310	-0-	-110	-0-	25310	2			N	-0-					-0-
01	26119	X	26119	-0-	-0-	-0-	26119	2			N	-0-					-0-
02	25288	X	23764	-0-	-1524	-0-	23764	2			N	-0-					-0-

REED, E. O. WELL #: 1A RRCID -> 190203 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18745 - 18755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20550	X	18248	-0-	-2302	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
10	21235	X	17221	-0-	-4014	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
11	19470	X	16758	-0-	-2712	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	15830	-0-	-3018	-0-	15830	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	15462	-0-	-3386	-0-	15462	2			N	-0-					-0-
02	17226	X	12927	-0-	-4299	-0-	12927	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1320	N	951	-0-	-369	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	390	-0-	-1611	-0-	390	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13350	X	11961	-0-	-1389	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
10	13795	X	12225	-0-	-1570	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13164	-0-	-186	-0-	13164	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12470	-0-	-1325	-0-	12470	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13079	-0-	-716	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
02	12731	X	11782	-0-	-949	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	899	N	484	-0-	-415	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
*02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	859	-0-	-164	-0-	857	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1102	N	1006	-0-	-96	-0-	1006	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	217	N	86	-0-	-131	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	53	-0-	-5	-0-	53	3			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6412	X	3394	-0-	-3018	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
10	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
02	2581	X	2055	-0-	-526	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19290	X	18776	-0-	-514	-0-	18776	3			N	-0-					-0-
10	19344	X	19306	-0-	-38	-0-	19306	3			N	-0-					-0-
11	18990	X	18137	-0-	-853	-0-	18137	3			N	-0-					-0-
12	19623	X	18630	-0-	-993	-0-	18630	3			N	-0-					-0-
01	19406	X	18189	-0-	-1217	-0-	18189	3			N	-0-					-0-
02	18154	X	15745	-0-	-2409	-0-	15745	3			N	-0-					-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	203	N	189	-0-	-14	-0-	189	3			N	-0-					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

09	28410	X	27299	-0-	-1111	-0-	27299	3			N	-0-					-0-
10	28117	X	27003	-0-	-1114	-0-	27003	3			N	-0-					-0-
11	26640	X	26329	-0-	-311	-0-	26329	3			N	-0-					-0-
12	28210	X	26820	-0-	-1390	-0-	26820	3			N	-0-					-0-
01	28210	X	26445	-0-	-1765	-0-	26445	3			N	-0-					-0-
02	25317	X	24058	-0-	-1259	-0-	24058	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

09	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			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

09	3570	X	3147	-0-	-423	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	2796	-0-	-534	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	2871	X	-0-	-0-	-2871	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

09	17340	X	14304	-0-	-3036	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
10	17918	X	14965	-0-	-2953	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	13724	-0-	-3226	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					-0-
01	17205	X	9942	-0-	-7263	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
02	14007	X	10825	-0-	-3182	-0-	10825	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 051649 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	7608	3	3444	4	N	-0-					-0-
*04	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	10312	4			N	-0-					-0-
*05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	4			N	-0-					-0-
*06	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	6332	3	4849	4	N	-0-					-0-
*07	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	1812	3	9332	4	N	-0-					-0-
*08	T. A.		9811	-0-	9811	9811	8892	3	919	4	N	-0-					-0-
*09	T. A.		10575	-0-	10575	20386	5746	3	4829	4	N	-0-					-0-
*10	T. A.		7928	-0-	7928	28314	4404	3	3524	4	N	-0-					-0-
*11	T. A.		7917	-0-	7917	36231	7549	3	368	4	N	-0-					-0-
*12	T. A.		6749	-0-	6749	42980	5651	3	1098	4	N	-0-					-0-
*01	T. A.		11102	-0-	11102	54082	10951	3	151	4	N	-0-					-0-
02	667	X	NO RPT	-0-	-667	53415					N	NO RPT					-0-

BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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	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-

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
*02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

09	127080	X	122736	-0-	-4344	-0-	122717	3	19	9	N	17	17	8			-0-
10	130758	X	122792	-0-	-7966	-0-	122778	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	128744	X	128744	-0-	-0-	-0-	128731	3	13	9	N	12	12	8			-0-
12	130493	X	130493	-0-	-0-	-0-	130484	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	131919	X	131919	-0-	-0-	-0-	131902	3	17	9	N	15	15	8			-0-
02	124439	X	111802	-0-	-12637	-0-	111779	3	23	9	N	21	21	8			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	377	N	375	-0-	-2	-0-	375	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	36197	X	36197	-0-	-0-	-0-	36197	2			N	-0-					-0-
10	38219	X	38219	-0-	-0-	-0-	38219	2			N	-0-					-0-
11	36600	X	33625	-0-	-2975	-0-	33625	2			N	-0-					-0-
12	38191	X	38191	-0-	-0-	-0-	38191	2			N	-0-					-0-
01	37820	X	34552	-0-	-3268	-0-	34552	2			N	-0-					-0-
02	35757	X	27127	-0-	-8630	-0-	27127	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 034557 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 21794 PERF. N/A

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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

09	25172	X	25172	-0-	-0-	-0-	25172	2			N	-0-					-0-
10	25389	X	24792	-0-	-597	-0-	24792	2			N	-0-					-0-
11	24570	X	24311	-0-	-259	-0-	24311	2			N	-0-					-0-
12	25389	X	22646	-0-	-2743	-0-	22646	2			N	-0-					-0-
01	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	26297	2			N	-0-					-0-
02	24331	X	23710	-0-	-621	-0-	23710	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

09	39450	X	37560	-0-	-1890	-0-	37560	2			N	-0-					-0-
10	39990	X	38688	-0-	-1302	-0-	38688	2			N	-0-					-0-
11	38700	X	35563	-0-	-3137	-0-	35563	2			N	-0-					-0-
12	39835	X	35896	-0-	-3939	-0-	35896	2			N	-0-					-0-
01	39804	X	36868	-0-	-2936	-0-	36868	2			N	-0-					-0-
02	36308	X	33831	-0-	-2477	-0-	33831	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180	X	20820	-0-	-3360	-0-	20820	2			N	-0-					-0-
10	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
11	23206	X	23206	-0-	-0-	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
12	21651	X	21651	-0-	-0-	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
01	24986	X	21362	-0-	-3624	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
02	25607	X	19907	-0-	-5700	-0-	19907	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000	X	8197	-0-	-803	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
10	9300	X	7784	-0-	-1516	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
11	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
12	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7564	-0-	-1054	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
*02	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43140	X	42159	-0-	-981	-0-	42159	2			N	-0-					-0-
10	44578	X	42229	-0-	-2349	-0-	42229	2			N	-0-					-0-
11	43140	X	39968	-0-	-3172	-0-	39968	2			N	-0-					-0-
12	44516	X	39842	-0-	-4674	-0-	39842	2			N	-0-					-0-
01	44516	X	39856	-0-	-4660	-0-	39856	2			N	-0-					-0-
02	40745	X	35130	-0-	-5615	-0-	35130	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

09	37959	X	37959	-0-	-0-	-0-	37959	2			N	-0-					-0-
10	38891	X	38891	-0-	-0-	-0-	38891	2			N	-0-					-0-
11	38990	X	38990	-0-	-0-	-0-	38990	2			N	-0-					-0-
12	37666	X	37666	-0-	-0-	-0-	37666	2			N	-0-					-0-
01	38929	X	38929	-0-	-0-	-0-	38929	2			N	-0-					-0-
02	36221	X	32255	-0-	-3966	-0-	32255	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

09	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
10	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
12	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2			N	-0-					-0-
01	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	2			N	-0-					-0-
*02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

09	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			N	-0-					-0-
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
*02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	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

09	25920	X	25408	-0-	-512	-0-	25408	2			N	-0-					-0-
10	26753	X	26588	-0-	-165	-0-	26588	2			N	-0-					-0-
11	25890	X	24950	-0-	-940	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
12	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	27588	2			N	-0-					-0-
01	26598	X	25439	-0-	-1159	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
02	24882	X	20662	-0-	-4220	-0-	20662	2			N	-0-					-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

09	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

09	44180	X	44180	-0-	-0-	-0-	44180	2			N	-0-					-0-
10	45390	X	45390	-0-	-0-	-0-	45390	2			N	-0-					-0-
11	43560	X	43060	-0-	-500	-0-	43060	2			N	-0-					-0-
12	45180	X	45180	-0-	-0-	-0-	45180	2			N	-0-					-0-
01	45012	X	44030	-0-	-982	-0-	44030	2			N	-0-					-0-
02	42717	X	38639	-0-	-4078	-0-	38639	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
11	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
02	7598	X	5803	-0-	-1795	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

09	16230	X	13862	-0-	-2368	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
10	16771	X	15910	-0-	-861	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
11	16230	X	14965	-0-	-1265	-0-	14965	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	12935	-0-	-2937	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
01	15952	X	15952	-0-	-0-	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
02	14877	X	13714	-0-	-1163	-0-	13714	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
*02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

09	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
10	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
12	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
01	1426	X	16	-0-	-1410	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	1334	X	4	-0-	-1330	-0-	4	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

09	64470	X	61892	-0-	-2578	-0-	61892	2			N	-0-					-0-
10	65472	X	64355	-0-	-1117	-0-	64355	2			N	-0-					-0-
11	63360	X	62087	-0-	-1273	-0-	62087	2			N	-0-					-0-
12	63953	X	60491	-0-	-3462	-0-	60491	2			N	-0-					-0-
01	64356	X	63786	-0-	-570	-0-	63786	2			N	-0-					-0-
*02	59503	X	59503	-0-	-0-	-0-	59503	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

09	83490	X	81996	-0-	-1494	-0-	81996	2			N	-0-					-0-
10	85715	X	82834	-0-	-2881	-0-	82834	2			N	-0-					-0-
11	83100	X	79811	-0-	-3289	-0-	79811	2			N	-0-					-0-
12	85870	X	77413	-0-	-8457	-0-	77413	2			N	-0-					-0-
01	85870	X	83384	-0-	-2486	-0-	83384	2			N	-0-					-0-
02	78648	X	73225	-0-	-5423	-0-	73225	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

09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17220	X	14171	-0-	-3049	-0-	14171	2			N	-0-					-0-
10	17794	X	14407	-0-	-3387	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	14396	-0-	-934	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
12	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
01	15841	X	15636	-0-	-205	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
*02	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

09	113970	X	111720	-0-	-2250	-0-	111720	2			N	-0-					-0-
10	117963	X	117963	-0-	-0-	-0-	117963	2			N	-0-					-0-
11	114540	X	114012	-0-	-528	-0-	114012	2			N	-0-					-0-
12	118358	X	113905	-0-	-4453	-0-	113905	2			N	-0-					-0-
01	118358	X	116572	-0-	-1786	-0-	116572	2			N	-0-					-0-
02	110345	X	107234	-0-	-3111	-0-	107234	2			N	-0-					-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

09	29411	X	29411	-0-	-0-	-0-	29411	2			N	-0-					-0-
10	30380	X	30294	-0-	-86	-0-	30294	2			N	-0-					-0-
11	29595	X	29595	-0-	-0-	-0-	29595	2			N	-0-					-0-
12	30473	X	28256	-0-	-2217	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
01	30473	X	29744	-0-	-729	-0-	29744	2			N	-0-					-0-
02	28304	X	27090	-0-	-1214	-0-	27090	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

09	38910	X	38385	-0-	-525	-0-	38385	2			N	-0-					-0-
10	40021	X	38030	-0-	-1991	-0-	38030	2			N	-0-					-0-
11	39025	X	39025	-0-	-0-	-0-	39025	2			N	-0-					-0-
12	40083	X	35692	-0-	-4391	-0-	35692	2			N	-0-					-0-
01	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2			N	-0-					-0-
02	37555	X	35962	-0-	-1593	-0-	35962	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

09	26220	X	25690	-0-	-530	-0-	25690	2			N	-0-					-0-
10	26846	X	26740	-0-	-106	-0-	26740	2			N	-0-					-0-
11	26040	X	25810	-0-	-230	-0-	25810	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	26264	-0-	-644	-0-	26264	2			N	-0-					-0-
01	26908	X	26492	-0-	-416	-0-	26492	2			N	-0-					-0-
02	25027	X	24684	-0-	-343	-0-	24684	2			N	-0-					-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

09	7050	X	6708	-0-	-342	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
10	7254	X	6999	-0-	-255	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
11	7020	X	6794	-0-	-226	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6839	-0-	-415	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6892	-0-	-114	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
02	6554	X	6489	-0-	-65	-0-	6489	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
09	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24831	2			N	-0-					-0-
10	25048	X	23201	-0-	-1847	-0-	23201	2			N	-0-					-0-
11	24300	X	18993	-0-	-5307	-0-	18993	2			N	-0-					-0-
12	25544	X	18076	-0-	-7468	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
01	25544	X	18331	-0-	-7213	-0-	18331	2			N	-0-					-0-
02	22533	X	19163	-0-	-3370	-0-	19163	2			N	-0-					-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
*02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16770	X	13775	-0-	-2995	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
10	17329	X	13696	-0-	-3633	-0-	13696	2			N	-0-					-0-
11	16170	X	14776	-0-	-1394	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
12	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	16928	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	16575	-0-	-134	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
*02	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	423	2			N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	115927	X	115927	-0-	-0-	-0-	115927	2			N	-0-					-0-
10	111693	X	80104	-0-	-31589	-0-	80104	2			N	-0-					-0-
11	113486	X	113486	-0-	-0-	-0-	113486	2			N	-0-					-0-
12	119784	X	98542	-0-	-21242	-0-	98542	2			N	-0-					-0-
01	119784	X	113832	-0-	-5952	-0-	113831	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		98227	-0-	98227	98227	98227	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20430	X	18459	-0-	-1971	-0-	18457	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	20274	X	19319	-0-	-955	-0-	19317	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	20490	X	19447	-0-	-1043	-0-	19445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	21173	X	20222	-0-	-951	-0-	20221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	21173	X	18784	-0-	-2389	-0-	18782	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	DLQ G-10		17452	-0-	17452	17452	17450	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
09	14760	X	12607	-0-	-2153	-0-	12606	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14508	X	11630	-0-	-2878	-0-	11629	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	14430	X	12335	-0-	-2095	-0-	12333	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	14913	X	14913	-0-	-0-	-0-	14912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	14911	X	13937	-0-	-974	-0-	13936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	DLQ G-10		13703	-0-	13703	13703	13703	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110	X	10024	-0-	-86	-0-	10024	3			N	-0-					-0-
10	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	3			N	-0-					-0-
11	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	3			N	-0-					-0-
12	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	3			N	-0-					-0-
01	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-					-0-
02	10295	X	9834	-0-	-461	-0-	9834	3			N	-0-					-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63037	X	63037	-0-	-0-	-0-	63037	3			N	-0-					-0-
10	64060	X	64060	-0-	-0-	-0-	64060	3			N	-0-					-0-
11	60807	X	60807	-0-	-0-	-0-	60807	3			N	-0-					-0-
12	55996	X	55996	-0-	-0-	-0-	55996	3			N	-0-					-0-
01	66429	X	66429	-0-	-0-	-0-	66429	3			N	-0-					-0-
02	60929	X	52212	-0-	-8717	-0-	52212	3			N	-0-					-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1814	-0-	-15	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1657	-0-	-25	-0-	1657	3			N	-0-					-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	341	N	35	-0-	-306	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	232	N	42	-0-	-190	-0-	42	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27690	X	25959	-0-	-1731	-0-	25959	3			N	-0-					-0-
10	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	3			N	-0-					-0-
11	27390	X	26724	-0-	-666	-0-	26724	3			N	-0-					-0-
12	26815	X	25607	-0-	-1208	-0-	25607	3			N	-0-					-0-
01	28458	X	25743	-0-	-2715	-0-	25743	3			N	-0-					-0-
02	25549	X	24711	-0-	-838	-0-	24711	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

09	52109	X	52109	-0-	-0-	-0-	52109	3			N	-0-					-0-
10	56232	X	56232	-0-	-0-	-0-	56232	3			N	-0-					-0-
11	54537	X	54537	-0-	-0-	-0-	54537	3			N	-0-					-0-
12	56041	X	56041	-0-	-0-	-0-	56041	3			N	-0-					-0-
01	52330	X	52330	-0-	-0-	-0-	52330	3			N	-0-					-0-
02	52548	X	50376	-0-	-2172	-0-	50376	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

09	20190	X	14991	-0-	-5199	-0-	14991	3			N	-0-					-0-
10	20863	X	16950	-0-	-3913	-0-	16950	3			N	-0-					-0-
11	20190	X	14191	-0-	-5999	-0-	14191	3			N	-0-					-0-
12	19809	X	16868	-0-	-2941	-0-	16868	3			N	-0-					-0-
01	16957	X	15338	-0-	-1619	-0-	15338	3			N	-0-					-0-
02	15863	X	14651	-0-	-1212	-0-	14651	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
*02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6150	X	4849	-0-	-1301	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
10	6355	X	4876	-0-	-1479	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
11	5820	X	4647	-0-	-1173	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	4674	-0-	-1278	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4818	-0-	-638	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
*02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9270	X	8861	-0-	-409	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
10	9579	X	8649	-0-	-930	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
11	9630	X	9447	-0-	-183	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9523	-0-	-428	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9126	-0-	-825	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
*02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	930	N	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550	X	1855	-0-	-695	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
10	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
11	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	3			N	-0-					-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
*02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12720	X	1300	-0-	-11420	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	13144	X	13006	-0-	-138	-0-	13006	3			N	-0-					-0-
11	12900	X	12707	-0-	-193	-0-	12707	3			N	-0-					-0-
12	13330	X	11090	-0-	-2240	-0-	11090	3			N	-0-					-0-
01	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	13448	3			N	-0-					-0-
*02	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

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
09	28230	X	24263	-0-	-3967	-0-	735	1	23528	2	N	-0-					-0-
10	28841	X	28841	-0-	-0-	-0-	665	1	28176	2	N	-0-					-0-
11	27030	X	22759	-0-	-4271	-0-	675	1	22084	2	N	-0-					-0-
*12	29394	X	29394	-0-	-0-	-0-	608	1	28786	2	N	-0-					-0-
*01	28830	X	26978	-0-	-1852	-0-	631	1	26347	2	N	-0-					-0-
02	26970	X	24747	-0-	-2223	-0-	571	1	24176	2	N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	915	-0-	-615	-0-	915	2			N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
11	2400	N	75	-0-	-2325	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	961	N	429	-0-	-532	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	174	N	36	-0-	-138	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20460	X	18934	-0-	-1526	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
10	21142	X	19858	-0-	-1284	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
11	20310	X	19658	-0-	-652	-0-	19658	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	20304	-0-	-373	-0-	20304	2			N	-0-					-0-
01	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	20337	2			N	-0-					-0-
02	18995	X	18260	-0-	-735	-0-	18260	2			N	-0-					-0-

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
10	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	3995	-0-	-4375	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	4060	-0-	-7286	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
01	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	4840	-0-	-4440	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	116	X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

09	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
10	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
11	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	15983	2			N	-0-					-0-
12	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	18192	2			N	-0-					-0-
01	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
02	18183	X	11420	-0-	-6763	-0-	11420	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

09	79534	X	79534	-0-	-0-	-0-	79534	2			N	-0-					-0-
10	82505	X	82505	-0-	-0-	-0-	82505	2			N	-0-					-0-
11	78629	X	78629	-0-	-0-	-0-	78629	2			N	-0-					-0-
12	77965	X	-0-	-0-	-77965	-0-					N	-0-					-0-
01	77965	X	77365	-0-	-600	-0-	77365	2			N	-0-					-0-
02	77169	X	70540	-0-	-6629	-0-	70540	2			N	-0-					-0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

09	100797	X	100797	-0-	-0-	-0-	100797	2			N	-0-					-0-
10	103695	X	97048	-0-	-6647	-0-	97048	2			N	-0-					-0-
11	102060	X	100994	-0-	-1066	-0-	100994	2			N	-0-					-0-
12	105462	X	-0-	-0-	-105462	-0-					N	-0-					-0-
01	105462	X	101146	-0-	-4316	-0-	101146	2			N	-0-					-0-
02	97614	X	88059	-0-	-9555	-0-	88059	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

09	23880	X	18665	-0-	-5215	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
10	20274	X	19310	-0-	-964	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
11	18780	X	18665	-0-	-115	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
12	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
01	31855	X	31855	-0-	-0-	-0-	31855	2			N	-0-					-0-
*02	30365	X	30365	-0-	-0-	-0-	30365	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3240	-0-	-300	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
10	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
11	3540	X	3106	-0-	-434	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
12	3658	X	3348	-0-	-310	-0-	3348	2		N	-0-			-0-
01	3658	X	3273	-0-	-385	-0-	3273	2		N	-0-			-0-
02	3132	X	3027	-0-	-105	-0-	3027	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

09	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2		N	-0-			-0-
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
11	7050	X	6951	-0-	-99	-0-	6951	2		N	-0-			-0-
12	7285	X	7021	-0-	-264	-0-	7021	2		N	-0-			-0-
01	7285	X	6974	-0-	-311	-0-	6974	2		N	-0-			-0-
02	6786	X	6507	-0-	-279	-0-	6507	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

09	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
11	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	2364	2		N	-0-			-0-
12	2604	N	2412	-0-	-192	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
*02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

09	9270	X	5664	-0-	-3606	-0-	5664	2		N	-0-			-0-
10	9579	X	5761	-0-	-3818	-0-	5761	2		N	-0-			-0-
11	7650	X	5485	-0-	-2165	-0-	5485	2		N	-0-			-0-
12	7905	X	5165	-0-	-2740	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
01	7905	X	4592	-0-	-3313	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
*02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

09	900	X	656	-0-	-244	-0-	656	2		N	-0-			-0-
10	1178	X	617	-0-	-561	-0-	617	2		N	-0-			-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
02	928	N	436	-0-	-492	-0-	436	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

09	107315	X	107315	-0-	-0-	-0-	107315	3		N	-0-			-0-
10	107712	X	107712	-0-	-0-	-0-	107712	3		N	-0-			-0-
11	108660	X	108182	-0-	-478	-0-	108182	3		N	-0-			-0-
12	112282	X	104018	-0-	-8264	-0-	104018	2		N	-0-			-0-
01	112282	X	107825	-0-	-4457	-0-	107825	3		N	-0-			-0-
02	103298	X	100842	-0-	-2456	-0-	100842	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

09	22320	X	21692	-0-	-628	-0-	21692	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	22521	-0-	-543	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
11	22050	X	21196	-0-	-854	-0-	21196	2			N	-0-					-0-
12	22630	X	-0-	-0-	-22630	-0-					N	-0-					-0-
01	22630	X	21395	-0-	-1235	-0-	21395	2			N	-0-					-0-
02	21054	X	19603	-0-	-1451	-0-	19603	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

09	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
10	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
11	6840	X	6670	-0-	-170	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6800	-0-	-268	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6747	-0-	-321	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	6350	-0-	-117	-0-	6350	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

09	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
10	22874	X	22874	-0-	-0-	-0-	22874	2			N	-0-					-0-
11	22416	X	22416	-0-	-0-	-0-	22416	2			N	-0-					-0-
12	21638	X	20983	-0-	-655	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
01	22452	X	22452	-0-	-0-	-0-	22452	2			N	-0-					-0-
02	21170	X	19558	-0-	-1612	-0-	19558	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

09	8070	X	6775	-0-	-1295	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
10	8339	X	6881	-0-	-1458	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
11	8070	X	6332	-0-	-1738	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	6557	-0-	-1782	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	5848	-0-	-2243	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
*02	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DEWITT-PARKE, BILL WELL #: 2 RRCID -> 095831 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24360	X	16350	-0-	-8010	-0-	16350	2			N	-0-					-0-
10	25172	X	17621	-0-	-7551	-0-	17619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	24360	X	16893	-0-	-7467	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	16623	-0-	-2938	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	16665	-0-	-2896	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15355	-0-	15355	15355	15355	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	309	-0-	-869	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	783	N	-0-	-0-	-783	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 070773 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 11150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	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
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13					88
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1265	2	12	9	Y	11					99
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	Y	11					110
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1258	2	11	9	Y	10	46	1			74
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	Y	12					86
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	Y	14					100

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
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1159	2	25	9	Y	23					75
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1405	2	34	9	Y	31					106
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1246	2	29	9	Y	26					132
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1317	2	30	9	Y	27	124	1			35
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1281	2	35	9	Y	32					67
*02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1320	2	29	9	Y	26					93

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 057241 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 18675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	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

09	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	2			Y	-0-					1
*10	589	N	150	-0-	-439	-0-	150	2			Y	-0-					1
*11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					1
*12	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					1
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					1
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					1

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					2
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					2
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					2
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

09	5850	X	4612	-0-	-1238	-0-	4588	3	24	9	Y	22					74
10	5890	X	4765	-0-	-1125	-0-	4753	3	12	9	Y	11					85
11	4410	X	3356	-0-	-1054	-0-	3272	3	84	9	Y	76	103	1			58
*12	5394	X	3812	-0-	-1582	-0-	3782	3	30	9	Y	27					85
01	5394	X	1099	-0-	-4295	-0-	1021	3	78	9	Y	71					156
02	5046	X	3496	-0-	-1550	-0-	3456	3	40	9	Y	36	100	1			92

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 0	2 8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 0		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	28 0		158
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	28 0		158
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

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
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	240	N	48	-0-	-192	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	651	N	38	-0-	-613	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
*02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20648		20648	-0-	-0-	-0-	20638	3	10	9	N	9	9	8			-0-
10	21049		19043	-0-	-2006	-0-	19043	3			N	-0-					-0-
11	20370		20342	-0-	-28	-0-	20342	3			N	-0-					-0-
12	21127		21127	-0-	-0-	-0-	21117	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	21049		18876	-0-	-2173	-0-	18876	3			N	-0-					-0-
02	19517		19374	-0-	-143	-0-	19374	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	269	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					220
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					220
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3	3	8			220
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4	4	8			220

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	1690	2	2	9	Y	2					8
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	Y	1					9
*11	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	1528	2			Y	-0-					9
*12	1736	N	1312	-0-	-424	-0-	1301	2	11	9	Y	10					19
01	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			Y	-0-					19
02	1479	N	1107	-0-	-372	-0-	1107	2			Y	-0-					19

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	3011	-0-	-19	-0-	2976	2	35	9	Y	32					104
*10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3152	2	10	9	Y	9					113
*11	3030	X	2262	-0-	-768	-0-	2261	2	1	9	Y	1					114
*12	3131	X	1962	-0-	-1169	-0-	1958	2	4	9	Y	4					118
01	3131	X	1729	-0-	-1402	-0-	1729	2			Y	-0-					118
02	2958	X	660	-0-	-2298	-0-	660	2			Y	-0-					118

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

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

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
09	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14818	2	29	9	N	26					185
10	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	15262	2	31	9	N	28					213
11	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	14877	2	39	9	N	35	178	1			70
12	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14339	2	28	9	N	25					95
01	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	17885	2	62	9	N	56					151
*02	16730	X	16730	-0-	-0-	-0-	16684	2	46	9	N	42					193

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
09	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1623	2	83	9	N	75					177
10	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1752	2	14	9	N	13					190
11	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	1500	2	61	9	N	55	170	1			75
12	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1710	2	10	9	N	9					84
01	1767	N	1540	-0-	-227	-0-	1522	2	18	9	N	16					100
02	1508	N	1503	-0-	-5	-0-	1374	2	129	9	N	117	177	1			40

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
09	3000	N	3933	-0-	933	1091	3933	2			N	-0-					140
10	3100	N	5234	-0-	2134	3225	5231	2	3	9	N	3					143
11	8613	X	5388	-0-	-3225	-0-	5388	2			N	-0-					143
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					143
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					143
*02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					143

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
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	104	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
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	248	N	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			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
09	12810	#	12737	-0-	-73	-0-	12723	3	14	9	N	13	13	8			-0-
10	13237	#	13031	-0-	-206	-0-	13018	3	13	9	N	12	12	8			-0-
11	12810	#	12313	-0-	-497	-0-	12302	3	11	9	N	10	10	8			-0-
12	13206	#	12373	-0-	-833	-0-	12366	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	13206	#	12802	-0-	-404	-0-	12785	3	17	9	N	15	15	8			-0-
02	12325	#	11871	-0-	-454	-0-	11854	3	17	9	N	15	15	8			-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
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
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1134	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	61	1	753	2	N	-0-					-0-
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	76	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	78	1	1192	2	N	-0-					-0-
*02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	951	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OXY USA INC. 630591
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WHISSELL, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 046777 COMPL. DATE 08/10/1969 TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		401	-0-	401	401	401	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1809	-0-	1809	2210	1809	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		5862	-0-	5862	8072	5862	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		1986	-0-	1986	10058	1986	2			N	-0-					-0-
*02	11826	X	1768	-0-	-10058	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

09	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
*10	9486	X	3635	-0-	-5851	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
*11	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	2			N	-0-					-0-
12	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
01	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	10730	-0-	-203	-0-	10730	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

09	44430	X	-0-	-0-	-44430	-0-					N	-0-					-0-
*10	42470	X	-0-	-0-	-42470	-0-					N	-0-					-0-
*11	40011	X	40011	-0-	-0-	-0-	39208	2	803	4	N	-0-					-0-
12	45911	X	45911	-0-	-0-	-0-	45119	2	792	4	N	-0-					-0-
01	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40370	2	69	4	N	-0-					-0-
02	38686	X	34191	-0-	-4495	-0-	32646	2	1545	4	N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4000 - 8500

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

XOG OPERATING LLC 945921
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

09	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3713	-0-	613	613	3713	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	1937	-0-	-698	-0-	1936	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*02	2900	N	3758	-0-	858	858	3757	2	1	9	N	1	1	8			-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

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5009	1	589	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	2481	-0-	-154	-0-	1105	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	4706	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	4961	1	2596	2	N	-0-					-0-
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	4653	1	2898	2	N	-0-					-0-
*02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	4437	1	2526	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

09	1320	N	803	-0-	-517	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	1288	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

09	50070	X	48862	-0-	-1208	-0-	48862	2			N	-0-					-0-
10	51739	X	39537	-0-	-12202	-0-	39537	2			N	-0-					-0-
11	50070	X	42941	-0-	-7129	-0-	42941	2			N	-0-					-0-
12	51398	X	46365	-0-	-5033	-0-	46365	2			N	-0-					-0-
01	51398	X	44092	-0-	-7306	-0-	44092	2			N	-0-					-0-
02	44283	X	42435	-0-	-1848	-0-	42435	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
09	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	37857	2		N	-0-			-0-
10	36797	X	27810	-0-	-8987	-0-	27810	2		N	-0-			-0-
11	36664	X	36664	-0-	-0-	-0-	36664	2		N	-0-			-0-
12	38539	X	38539	-0-	-0-	-0-	38539	2		N	-0-			-0-
01	36797	X	33796	-0-	-3001	-0-	33796	2		N	-0-			-0-
02	36076	X	31141	-0-	-4935	-0-	31141	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
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959	2		N	-0-			-0-
01	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
*02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
09	7860	X	6531	-0-	-1329	-0-	6531	2		N	-0-			-0-
10	7967	X	5813	-0-	-2154	-0-	5813	2		N	-0-			-0-
11	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
12	6758	X	6574	-0-	-184	-0-	6574	2		N	-0-			-0-
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2		N	-0-			-0-
02	6699	X	6403	-0-	-296	-0-	6403	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
09	35156	X	35156	-0-	-0-	-0-	35156	2		N	-0-			-0-
10	35650	X	30167	-0-	-5483	-0-	30167	2		N	-0-			-0-
11	34500	X	32081	-0-	-2419	-0-	32081	2		N	-0-			-0-
12	35650	X	31240	-0-	-4410	-0-	31240	2		N	-0-			-0-
01	35650	X	34409	-0-	-1241	-0-	34409	2		N	-0-			-0-
02	33988	X	33120	-0-	-868	-0-	33120	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
09	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	3			N	-0-					-0-
10	12090	X	11144	-0-	-946	-0-	11144	3			N	-0-					-0-
11	11700	X	11699	-0-	-1	-0-	11699	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11918	-0-	-172	-0-	11918	3			N	-0-					-0-
01	12090	X	11851	-0-	-239	-0-	11851	3			N	-0-					-0-
02	11803	X	11090	-0-	-713	-0-	11090	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12960	X	10883	-0-	-2077	-0-	10881	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	3			N	-0-					-0-
11	13620	X	11373	-0-	-2247	-0-	11373	3			N	-0-					-0-
12	14074	X	11737	-0-	-2337	-0-	11734	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	15015	3			N	-0-					-0-
*02	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	4545	-0-	-1425	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
10	6169	X	6117	-0-	-52	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
11	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	5999	-0-	-170	-0-	5999	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	6016	-0-	-91	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
02	5916	X	5476	-0-	-440	-0-	5476	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	23970	X	23761	-0-	-209	-0-	23759	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	24769	X	20746	-0-	-4023	-0-	20746	3			N	-0-					-0-
11	23970	X	22576	-0-	-1394	-0-	22576	3			N	-0-					-0-
12	24552	X	22859	-0-	-1693	-0-	22859	3			N	-0-					-0-
01	24552	X	23422	-0-	-1130	-0-	23422	3			N	-0-					-0-
02	22910	X	21984	-0-	-926	-0-	21984	3			N	-0-					-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25952	X	25952	-0-	-0-	-0-	25952	3			N	-0-					-0-
10	26970	X	22834	-0-	-4136	-0-	22834	3			N	-0-					-0-
11	26100	X	25921	-0-	-179	-0-	25921	3			N	-0-					-0-
12	26970	X	25910	-0-	-1060	-0-	25910	3			N	-0-					-0-
01	26908	X	26754	-0-	-154	-0-	26754	3			N	-0-					-0-
02	25085	X	24885	-0-	-200	-0-	24885	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSTON WELL #: 2 RRCID -> 204978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7400 - 7490

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			37
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

09	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					48
10	2625	R	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					48
11	2528	R	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					48
12	2602	R	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					48
01	2586	R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					48
*02	2429	R	2429	-0-	-0-	-0-	2429	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

09	6120	#	6015	-0-	-105	-0-	6015	3			N	-0-					-0-
10	6293	#	5977	-0-	-316	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
11	6090	#	5844	-0-	-246	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
12	6293	#	5479	-0-	-814	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
01	6558	R	6558	-0-	-0-	-0-	6558	3			N	-0-					-0-
*02	6037	R	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

09	900	#	692	-0-	-208	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	806	#	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
11	750	#	621	-0-	-129	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	744	#	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	744	#	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	667	#	533	-0-	-134	-0-	533	3			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
10	1240	#	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
11	1200	#	1134	-0-	-66	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
12	1240	#	1167	-0-	-73	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	1240	#	1120	-0-	-120	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
*02	1131	#	1107	-0-	-24	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

09	900	#	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	930	#	912	-0-	-18	-0-	912	3			N	-0-					-0-
11	900	#	801	-0-	-99	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*02	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

09	540	#	389	-0-	-151	-0-	389	3			Y	-0-					1
10	527	#	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					1
11	510	#	418	-0-	-92	-0-	418	3			Y	-0-					1
12	496	#	378	-0-	-118	-0-	378	3			Y	-0-					1
01	434	#	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					1
*02	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					1

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOC WELL #: 3010 RRCID -> 257828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7880 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		8	1		3
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	#	838	-0-	-62	-0-	838	3			Y	-0-					1
10	899	#	815	-0-	-84	-0-	815	3			Y	-0-					1
11	870	#	785	-0-	-85	-0-	785	3			Y	-0-					1
12	899	#	851	-0-	-48	-0-	851	3			Y	-0-					1
01	899	#	832	-0-	-67	-0-	832	3			Y	-0-					1
*02	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					1

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-					1
10	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					1
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					1
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					1
01	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					1
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7448	R	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
10	7936	#	7500	-0-	-436	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
11	7680	#	7279	-0-	-401	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
12	7936	#	7296	-0-	-640	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
01	7874	#	6271	-0-	-1603	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	7192	#	6610	-0-	-582	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
11	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	959	R	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
*02	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

09	1620	#	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10	1550	#	1442	-0-	-108	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
11	1440	#	1393	-0-	-47	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1457	#	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1457	#	1437	-0-	-20	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1363	#	1319	-0-	-44	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

09	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29	#	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					78
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					78
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					78
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					78
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

09	2730	#	2494	-0-	-236	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	2657	R	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
11	2613	R	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	2573	#	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
01	2666	#	2559	-0-	-107	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	2523	#	2427	-0-	-96	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

09	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-			-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3	N	-0-			-0-
02	116 N	22	-0-	-94	-0-	22	3	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

09	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11695	2	8	9	N	7	3	8			227
10	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11119	2	4	9	N	4	3	8			228
11	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	10945	2	2	9	N	2	2	8			228
12	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11364	2	7	9	N	6	6	8			228
01	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11026	2	2	9	N	2	2	8			228
02	11310	X	10573	-0-	-737	-0-	10564	2	9	9	N	8	5	8			231

HALEY, J. E. '24' WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

09	2610	X	2023	-0-	-587	-0-	2020	2	3	9	N	3	3	8			128
10	2697	X	1915	-0-	-782	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			128
11	2340	X	1699	-0-	-641	-0-	1698	2	1	9	N	1	1	8			128
12	2418	X	1721	-0-	-697	-0-	1721	2			N	-0-					128
01	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8			128
02	1943	X	1754	-0-	-189	-0-	1752	2	2	9	N	2	2	8			128

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

09	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					116
10	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					116
11	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11303	2	1	9	N	1	1	8			116
12	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11119	2	4	9	N	4	4	8			116
01	7316	X	4663	-0-	-2653	-0-	4656	2	7	9	N	6					122
02	10933	X	4332	-0-	-6601	-0-	4332	2			N	-0-					122

BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

09	4830	X	4257	-0-	-573	-0-	4253	2	4	9	N	4	4	8			15
10	4991	X	4345	-0-	-646	-0-	4344	2	1	9	N	1	1	8			15
11	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5661	2	10	9	N	9					24
12	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4479	2	15	9	N	14	12	8			26
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4826	2	6	9	N	5	4	8			27
02	5481	X	3771	-0-	-1710	-0-	3771	2			N	-0-					27

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 19 WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	N	3	2	8			57
10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3567	2	2	9	N	2	2	8			57
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2849	2	10	9	N	9	3	8			63
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					63
*01	3565	X	2580	-0-	-985	-0-	2535	2	45	9	N	41	1	8			103
*02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					103

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
09	9750	X	8075	-0-	-1675	-0-	8053	2	22	9	N	20	1	8			77
10	10075	X	10016	-0-	-59	-0-	9995	2	21	9	N	19	2	8			94
11	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10270	2	4	9	N	4	4	8			94
12	10044	X	9245	-0-	-799	-0-	9237	2	8	9	N	7	7	8			94
01	10013	X	6614	-0-	-3399	-0-	6600	2	14	9	N	13					107
02	9918	X	9239	-0-	-679	-0-	9224	2	15	9	N	14	6	8			115

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
09	10680	X	1927	-0-	-8753	-0-	1927	2			N	-0-					151
10	10044	X	2098	-0-	-7946	-0-	2098	2			N	-0-					151
11	8880	X	3579	-0-	-5301	-0-	3578	2	1	9	N	1	1	8			151
12	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					151
01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10116	2	1	9	N	1	1	8			151
*02	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9226	2	1	9	N	1	1	8			151

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
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1533	2	1	9	N	1	1	8			43
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	2			N	-0-					43
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					43
12	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					43
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					43
*02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1462	2	1	9	N	1	1	8			43

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
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					130
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					130
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					130
12	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			N	-0-					130
01	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	1187	2			N	-0-					130
02	1334	N	932	-0-	-402	-0-	932	2			N	-0-					130

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

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
09	11670	X	9892	-0-	-1778	-0-	9890	2	2	9	N	2	2	8			7
10	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	13345	2	1	9	N	1	1	8			7
11	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16173	2	2	9	N	2	2	8			7
12	18326	X	18326	-0-	-0-	-0-	18326	2			N	-0-					7
01	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17406	2	1	9	N	1	1	8			7
02	15631	X	10196	-0-	-5435	-0-	10195	2	1	9	N	1	1	8			7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19770	X	18597	-0-	-1173	-0-	18594	2	3	9	N	3	3	8			75
10	20429	X	16791	-0-	-3638	-0-	16790	2	1	9	N	1	1	8			75
11	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14880	2	1	9	N	1	1	8			75
12	19220	X	15561	-0-	-3659	-0-	15561	2			N	-0-					75
01	19220	X	14164	-0-	-5056	-0-	14163	2	1	9	N	1	1	8			75
02	17748	X	13459	-0-	-4289	-0-	13458	2	1	9	N	1	1	8			75

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
09	2550	X	1103	-0-	-1447	-0-	1101	2	2	9	N	2	2	8			3
10	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					3
11	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8			3
12	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					3
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2673	2	3	9	N	3	3	8			3
02	2291	X	2011	-0-	-280	-0-	2010	2	1	9	N	1	1	8			3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 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
09	900	N	724	-0-	-176	-0-	723	2	1	9	N	1	1	8			25
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	N	1	1	8			25
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1242	2	1	9	N	1	1	8			25
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					25
01	1550	N	1239	-0-	-311	-0-	1236	2	3	9	N	3					28
02	1218	N	1045	-0-	-173	-0-	1043	2	2	9	N	2	1	8			29

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82259	X	82259	-0-	-0-	-0-	82255	2	4	9	N	4	4	8			202
10	93468	X	93468	-0-	-0-	-0-	92897	2	571	9	N	519	373	1	2	8	346
11	87901	X	87901	-0-	-0-	-0-	87471	2	430	9	N	391	561	1	1	8	175
12	98302	X	98302	-0-	-0-	-0-	97346	2	956	9	N	869	759	1			285
01	100125	X	100125	-0-	-0-	-0-	99602	2	523	9	N	475	572	1	1	8	187
*02	93792	X	93792	-0-	-0-	-0-	93132	2	660	9	N	600	564	1	1	8	222

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14640	X	1427	-0-	-13213	-0-	1427	2			N	-0-					23
10	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	17739	2	127	9	N	115	52	8			86
11	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15202	2	132	9	N	120	42	8			164
12	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11586	2	112	9	N	102	50	8			216
01	17856	X	7735	-0-	-10121	-0-	7662	2	73	9	N	66	175	1	16	8	91
02	16704	X	11360	-0-	-5344	-0-	11228	2	132	9	N	120	49	8			162

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					68
10	961	X	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					68
11	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					68
12	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					68
01	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					68
02	986	X	772	-0-	-214	-0-	772	2			N	-0-					68

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

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
09	6090	X	5656	-0-	-434	-0-	5655	2	1	9	N	1	1	8			58
10	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					58
11	6270	X	5053	-0-	-1217	-0-	5053	2			N	-0-					58
12	6479	X	5584	-0-	-895	-0-	5584	2			N	-0-					58
01	6479	X	5780	-0-	-699	-0-	5780	2			N	-0-					58
02	5974	X	5910	-0-	-64	-0-	5907	2	3	9	N	3	3	8			58

GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	1585	2	1	9	N	1	1	8			143
10	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	1830	2			N	-0-					143
11	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1917	2	2	9	N	2	2	8			143
12	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					143
01	1829	X	1773	-0-	-56	-0-	1773	2			N	-0-					143
02	1856	X	1217	-0-	-639	-0-	1217	2			N	-0-					143

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2627	2	2	9	N	2					189
10	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3234	2	1	9	N	1	1	8			189
11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					189
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					189
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2970	2	128	9	N	116					305
*02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	2	1	9	N	1					306

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

09	600	X	522	-0-	-78	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			118
10	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					118
11	840	X	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-					118
12	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					118
01	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					118
02	783	X	772	-0-	-11	-0-	750	2	22	9	N	20					138

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
09	240	X	58	-0-	-182	-0-	58	2			N	-0-					7
10	248	X	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					7
11	240	X	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-					7
12	248	X	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					7
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					7
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
02	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

09	19290	X	16715	-0-	-2575	-0-	16703	2	12	9	N	11	11	8			19
10	18290	X	17551	-0-	-739	-0-	17545	2	6	9	N	5	5	8			19
11	15900	X	14244	-0-	-1656	-0-	14240	2	4	9	N	4	4	8			19
12	17267	X	15659	-0-	-1608	-0-	15656	2	3	9	N	3	2	8			20
01	17546	X	15827	-0-	-1719	-0-	15821	2	6	9	N	5	5	8			20
*02	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	18063	2	2	9	N	2	2	8			20

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2235	2	22	9	N	20	20	8			189
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2320	2	4	9	N	4	4	8			189
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	2	3	9	N	3	3	8			189
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1247	2	4	9	N	4	4	8			189
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8	7	8			190
*02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5	4	8			191

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

09	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9367	2			N	-0-					53
10	9672	X	8407	-0-	-1265	-0-	8407	2			N	-0-					53
11	9360	X	9233	-0-	-127	-0-	9233	2			N	-0-					53
12	9672	X	9151	-0-	-521	-0-	9151	2			N	-0-					53
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	2			N	-0-					53
02	9048	X	8815	-0-	-233	-0-	8815	2			N	-0-					53

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

09	5460	X	3990	-0-	-1470	-0-	3990	2			N	-0-					18
10	5642	X	1952	-0-	-3690	-0-	1952	2			N	-0-					18
11	5460	X	1667	-0-	-3793	-0-	1667	2			N	-0-					18
12	4960	X	1547	-0-	-3413	-0-	1547	2			N	-0-					18
01	4123	X	1611	-0-	-2512	-0-	1610	2	1	9	N	1					19
02	3857	X	1612	-0-	-2245	-0-	1612	2			N	-0-					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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					128
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					128
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					128
12	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			N	-0-					128
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					128
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2	2	8			128

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
09	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9516	2	4	9	N	4	4	8			42
10	9114	X	8534	-0-	-580	-0-	8531	2	3	9	N	3	3	8			42
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9302	2	1	9	N	1	1	8			42
12	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					42
01	9827	X	9615	-0-	-212	-0-	9613	2	2	9	N	2	2	8			42
*02	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9317	2	3	9	N	3	3	8			42

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
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8			37
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1	1	8			37
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1032	2	4	9	N	4	4	8			37
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1649	2	6	9	N	5	5	8			37
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12	12	8			37
02	1015	N	887	-0-	-128	-0-	884	2	3	9	N	3	3	8			37

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
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	992	N	990	-0-	-2	-0-	988	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	928	N	708	-0-	-220	-0-	705	2	3	9	N	3	3	8			-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
09	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1997	2	2	9	N	2	2	8			48
10	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2	2	8			48
11	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1405	2	3	9	N	3	3	8			48
12	2077	X	1501	-0-	-576	-0-	1489	2	12	9	N	11	11	8			48
01	2077	X	1259	-0-	-818	-0-	1259	2			N	-0-					48
02	1943	X	1085	-0-	-858	-0-	1083	2	2	9	N	2	2	8			48

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	533	X	533	-0-	-0-	-0-	394	2	139	9	N	126					169
10	558	X	29	-0-	-529	-0-	29	2			N	-0-	151	1			18
11	540	X	514	-0-	-26	-0-	415	2	99	9	N	90	3	8			105
12	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2827	2	47	9	N	43	2	8			146
01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2555	2	35	9	N	32	137	1			41
02	522	X	211	-0-	-311	-0-	205	2	6	9	N	5					46

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43890	X	18578	-0-	-25312	-0-	18578	2			N	-0-					134
10	35495	X	12039	-0-	-23456	-0-	12039	2			N	-0-					134
11	34350	X	10808	-0-	-23542	-0-	10804	2	4	9	N	4					138
12	30721	X	14858	-0-	-15863	-0-	14857	2	1	9	N	1	1	8			138
01	19189	X	12516	-0-	-6673	-0-	12515	2	1	9	N	1					139
*02	37910	X	37910	-0-	-0-	-0-	37909	2	1	9	N	1	1	8			139

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11550	X	4558	-0-	-6992	-0-	4558	2			N	-0-					14
10	11935	X	4830	-0-	-7105	-0-	4830	2			N	-0-					14
11	11550	X	3913	-0-	-7637	-0-	3910	2	3	9	N	3	3	8			14
12	7781	X	3541	-0-	-4240	-0-	3541	2			N	-0-					14
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6295	2	1	9	N	1	1	8			14
*02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6011	2	1	9	N	1	1	8			14

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9000	X	6522	-0-	-2478	-0-	6521	2	1	9	N	1	1	8			106
10	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8140	2	68	9	N	62	1	8			167
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5269	2	25	9	N	23					190
12	6727	X	3520	-0-	-3207	-0-	3516	2	4	9	N	4	2	8			192
01	8215	X	5648	-0-	-2567	-0-	5647	2	1	9	N	1					193
02	7685	X	4637	-0-	-3048	-0-	4636	2	1	9	N	1	1	8			193

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	2455	-0-	-1835	-0-	2455	2			N	-0-					45
10	4433	X	2173	-0-	-2260	-0-	2172	2	1	9	N	1	1	8			45
11	3690	X	2586	-0-	-1104	-0-	2586	2			N	-0-					45
12	3627	X	2189	-0-	-1438	-0-	2189	2			N	-0-					45
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					45
*02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					45

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	3175	-0-	-2645	-0-	3175	2			N	-0-					63
10	6014	X	2824	-0-	-3190	-0-	2824	2			N	-0-					63
11	5820	X	2574	-0-	-3246	-0-	2574	2			N	-0-					63
12	4526	X	2128	-0-	-2398	-0-	2128	2			N	-0-					63
01	3286	X	1672	-0-	-1614	-0-	1672	2			N	-0-					63
*02	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					63

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					31
10	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					31
11	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	12663	2	4	9	N	4	4	8			31
12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					31
01	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11518	2	1	9	N	1	1	8			31
02	12238	X	5873	-0-	-6365	-0-	5872	2	1	9	N	1	1	8			31

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	2935	-0-	-155	-0-	2935	2			N	-0-					133
10	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	2998	2			N	-0-					133
11	3030	X	2899	-0-	-131	-0-	2899	2			N	-0-					133
12	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2978	2			N	-0-					133
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2953	2			N	-0-					133
02	2842	X	2741	-0-	-101	-0-	2741	2			N	-0-					133

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1	9	N	1	1	8			27
10	558	N	23	-0-	-535	-0-	22	2	1	9	N	1	1	8			27
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1162	2	4	9	N	4	4	8			27
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1	1	8			27
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8	9	N	7	6	8			28
02	1131	N	328	-0-	-803	-0-	328	2			N	-0-					28

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57270	X	55302	-0-	-1968	-0-	55301	2	1	9	N	1	1	8			46
10	58466	X	55678	-0-	-2788	-0-	40	1	55638	2	N	-0-					46
11	56580	X	55093	-0-	-1487	-0-	142	1	54951	2	N	-0-					46
12	58715	X	58715	-0-	-0-	-0-	130	1	58585	2	N	-0-					46
01	57133	X	51984	-0-	-5149	-0-	56	1	51928	2	N	-0-					46
*02	55225	X	55225	-0-	-0-	-0-	55225	2			N	-0-					46

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	X	2527	-0-	-4913	-0-	2527	2			N	-0-					88
10	7688	X	2616	-0-	-5072	-0-	2616	2			N	-0-					88
11	3750	X	2511	-0-	-1239	-0-	2511	2			N	-0-					88
12	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	2445	2	2	9	N	2					90
01	2604	X	2288	-0-	-316	-0-	2288	2			N	-0-					90
*02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2794	2	1	9	N	1	1	8			90

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
09	5010	X	2191	-0-	-2819	-0-	2183	2	8	9	N	7	2	8			211
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4964	2	4	9	N	4	4	8			211
11	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12882	2	39	9	N	35	4	8			242
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8900	2	54	9	N	49	173	1	5	8	113
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10051	2	70	9	N	64	2	8			175
02	12499	X	7255	-0-	-5244	-0-	7222	2	33	9	N	30	5	8			200

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRUNSON C25-23 WELL #: 1 RRCID -> 229057 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 16209 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2016 - PLUGGED 03/14/16

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

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

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	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

09	31798 X	31798	-0-	-0-	-0-	31711	2	87	9	N	79	5	8				149
10	36995 X	36995	-0-	-0-	-0-	36938	2	57	9	N	52	159	1	4	8		38
11	33053 X	33053	-0-	-0-	-0-	32881	2	172	9	N	156	5	8				189
12	34514 X	34514	-0-	-0-	-0-	34329	2	185	9	N	168	180	1	3	8		174
01	33597 X	33597	-0-	-0-	-0-	33368	2	229	9	N	208	308	1	3	8		71
02	34597 X	30097	-0-	-4500	-0-	29870	2	227	9	N	206	9	8				268

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

09	7170 X	5933	-0-	-1237	-0-	5933	2			N	-0-						181
10	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-						181
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-						181
12	6138 X	3163	-0-	-2975	-0-	3163	2			N	-0-						181
01	6138 X	3096	-0-	-3042	-0-	3096	2			N	-0-						181
02	5075 X	2743	-0-	-2332	-0-	2743	2			N	-0-						181

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

09	42589 X	42589	-0-	-0-	-0-	42525	2	64	9	N	58	7	8				152
10	57856 X	57856	-0-	-0-	-0-	57779	2	77	9	N	70	5	8				217
11	56671 X	56671	-0-	-0-	-0-	56489	2	182	9	N	165	182	1	12	8		188
12	52239 X	52239	-0-	-0-	-0-	52044	2	195	9	N	177	169	1	4	8		192
01	56431 X	56431	-0-	-0-	-0-	56293	2	138	9	N	125	4	8				313
02	54781 X	50024	-0-	-4757	-0-	49819	2	205	9	N	186	346	1	7	8		146

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	1125	2	1	9	N	1	1	8			10
10	1519	N	869	-0-	-650	-0-	869	2			N	-0-					10
11	1110	N	684	-0-	-426	-0-	684	2			N	-0-					10
12	1178	N	495	-0-	-683	-0-	493	2	2	9	N	2	2	8			10
01	868	N	509	-0-	-359	-0-	507	2	2	9	N	2	2	8			10
*02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1891	2	1	9	N	1	1	8			10

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	51976	X	51976	-0-	-0-	-0-	51975	2	1	9	N	1					19
10	65591	X	65591	-0-	-0-	-0-	65590	2	1	9	N	1					20
11	60630	X	52292	-0-	-8338	-0-	52289	2	3	9	N	3					23
12	62651	X	56495	-0-	-6156	-0-	56492	2	3	9	N	3					26
01	65596	X	59239	-0-	-6357	-0-	59238	2	1	9	N	1					27
02	61364	X	53032	-0-	-8332	-0-	53030	2	2	9	N	2					29

GALAPAGOS 53-2-29 WELL #: 1 RRCID -> 235410 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 17452 PERF.15508 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15930	X	14379	-0-	-1551	-0-	14372	2	7	9	N	6	5	8			108
10	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	16331	2	6	9	N	5	5	8			108
11	14910	X	14678	-0-	-232	-0-	14669	2	9	9	N	8	3	8			113
12	15128	X	14592	-0-	-536	-0-	14568	2	24	9	N	22	3	8			132
01	16337	X	14810	-0-	-1527	-0-	14799	2	11	9	N	10	4	8			138
02	15283	X	14159	-0-	-1124	-0-	14155	2	4	9	N	4	4	8			138

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	812	2	121	9	N	110	110	8			-0-
02	1102	N	58	-0-	-1044	-0-	58	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-27 WELL #: 1 RRCID -> 236277 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 17848 PERF.15426 - 17140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	14058	2	6	9	N	5	2	8			50
10	13795	X	7906	-0-	-5889	-0-	7906	2			N	-0-					50
11	12270	X	9885	-0-	-2385	-0-	9883	2	2	9	N	2	2	8			50
12	14539	X	14206	-0-	-333	-0-	14063	2	143	9	N	130					180
01	14539	X	12762	-0-	-1777	-0-	12672	2	90	9	N	82	169	1	1	8	92
02	13601	X	11740	-0-	-1861	-0-	11490	2	250	9	N	227	160	1	1	8	158

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	X	1332	-0-	-498	-0-	1332	2			N	-0-					228
10	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1	1	8			228
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2870	2	2	9	N	2	2	8			228
12	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2889	2	46	9	N	42	7	8			263
01	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2331	2	6	9	N	5	5	8			263
02	2784	X	2515	-0-	-269	-0-	2507	2	8	9	N	7	7	8			263

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	25648	2			N	-0-					16
10	34526	X	34526	-0-	-0-	-0-	34526	2			N	-0-					16
11	38115	X	38115	-0-	-0-	-0-	38115	2			N	-0-					16
12	41056	X	41056	-0-	-0-	-0-	41056	2			N	-0-					16
01	23436	X	23436	-0-	-0-	-0-	23436	2			N	-0-					16
02	36859	X	33518	-0-	-3341	-0-	33518	2			N	-0-					16

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					58
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					58
11	2580	X	2544	-0-	-36	-0-	2544	2			N	-0-					58
12	2790	X	2556	-0-	-234	-0-	2555	2	1	9	N	1	1	8			58
01	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2524	2			N	-0-					58
02	2697	X	2341	-0-	-356	-0-	2341	2			N	-0-					58

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
09	23010	X	21028	-0-	-1982	-0-	20919	2	109	9	N	99	163	1	4	8	143
10	27848	X	27848	-0-	-0-	-0-	27493	2	355	9	N	323	325	1	6	8	135
11	31475	X	31475	-0-	-0-	-0-	31089	2	386	9	N	351	296	1	10	8	180
12	37755	X	37755	-0-	-0-	-0-	37650	2	105	9	N	95	129	1	9	8	137
01	39172	X	39172	-0-	-0-	-0-	39122	2	50	9	N	45	14	8			168
*02	43826	X	43826	-0-	-0-	-0-	43399	2	427	9	N	388	170	1	35	8	351

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2517	2	1	9	N	1					51
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2169	2	1	9	N	1	1	8			51
11	1860	X	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			N	-0-					51
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2943	2	11	9	N	10					61
01	2604	X	1933	-0-	-671	-0-	1933	2			N	-0-					61
*02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2306	2	9	9	N	8					69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					14
10	3100	N	10153	-0-	7053	7053	10153	2			N	-0-					14
11	3000	N	13057	-0-	10057	17110	13057	2			N	-0-					14
12	3100	N	12113	-0-	9013	26123	12113	2			N	-0-					14
01	27420	X	1297	-0-	-26123	-0-	1297	2			N	-0-					14
02	1972	X	323	-0-	-1649	-0-	323	2			N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	N	1	1	8			170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					170
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					170
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					170
*02	2900	N	5350	-0-	2450	2450	5341	2	9	9	N	8	8	8			170

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25200	X	4540	-0-	-20660	-0-	4538	2	2	9	N	2	2	8			80
10	18817	X	12390	-0-	-6427	-0-	12387	2	3	9	N	3	3	8			80
11	12030	X	6865	-0-	-5165	-0-	6864	2	1	9	N	1	1	8			80
12	5270	X	4699	-0-	-571	-0-	4699	2			N	-0-					80
01	12400	X	4605	-0-	-7795	-0-	4604	2	1	9	N	1	1	8			80
02	11600	X	4559	-0-	-7041	-0-	4558	2	1	9	N	1	1	8			80

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

09	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4390	2	6	9	N	5	5	8			15
10	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					15
11	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5118	2	1	9	N	1	1	8			15
12	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					15
01	5394	X	4468	-0-	-926	-0-	4468	2			N	-0-					15
02	5046	X	4131	-0-	-915	-0-	4130	2	1	9	N	1	1	8			15

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					26
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					26
11	2520	N	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			N	-0-					26
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					26
01	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					26
*02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					26

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

09	42510	X	41627	-0-	-883	-0-	41624	2	3	9	N	3	3	8			145
10	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	46825	2	213	9	N	194	188	1	2	8	149
11	48801	X	48801	-0-	-0-	-0-	48599	2	202	9	N	184	189	1	4	8	140
12	52278	X	52278	-0-	-0-	-0-	52197	2	81	9	N	74	172	1	2	8	40
01	52967	X	52967	-0-	-0-	-0-	52795	2	172	9	N	156	2	8			194
*02	47562	X	47562	-0-	-0-	-0-	47406	2	156	9	N	142	187	1	4	8	145

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	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

09	24660	X	14922	-0-	-9738	-0-	14922	2			N	-0-					84
10	25482	X	20543	-0-	-4939	-0-	20543	2			N	-0-					84
11	24660	X	19647	-0-	-5013	-0-	19574	2	73	9	N	66	1	8			149
12	23435	X	23435	-0-	-0-	-0-	23275	2	160	9	N	145	129	1			165
01	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	30085	2	100	9	N	91	165	1			91
*02	28145	X	28145	-0-	-0-	-0-	28064	2	81	9	N	74					165

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8250	X	7601	-0-	-649	-0-	7601	2			N	-0-					36
10	8339	X	7530	-0-	-809	-0-	7530	2			N	-0-					36
11	7530	X	6647	-0-	-883	-0-	6647	2			N	-0-					36
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					36
01	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					36
*02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					36

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					16
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			16
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12	5	8			23
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	N	5	5	8			23
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	431	2	76	9	N	69	8	8			84
02	406	N	244	-0-	-162	-0-	197	2	47	9	N	43	4	8			123

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

09	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					20
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					20
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					20
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					20
*02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					20

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

09	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	3900	2			N	-0-					193
10	4774	X	4431	-0-	-343	-0-	4431	2			N	-0-					193
11	4380	X	4032	-0-	-348	-0-	4032	2			N	-0-					193
12	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					193
01	4433	X	3850	-0-	-583	-0-	3849	2	1	9	N	1					194
02	4147	X	3619	-0-	-528	-0-	3619	2			N	-0-					194

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					184
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1	1	8			184
11	1050	N	561	-0-	-489	-0-	559	2	2	9	N	2	2	8			184
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	2	8	9	N	7	7	8			184
01	1054	N	598	-0-	-456	-0-	598	2			N	-0-					184
02	551	N	410	-0-	-141	-0-	410	2			N	-0-					184

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

09	24090	X	18699	-0-	-5391	-0-	18293	2	406	9	N	369	181	1			370
10	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	24864	2	188	9	N	171	374	1	2	8	165
11	24090	X	22105	-0-	-1985	-0-	22031	2	74	9	N	67	190	1	1	8	41
12	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	23710	2	561	9	N	510	179	1	6	8	366
01	25048	X	24069	-0-	-979	-0-	23929	2	140	9	N	127	183	1			310
02	23432	X	23297	-0-	-135	-0-	23068	2	229	9	N	208	191	1	4	8	323

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	4200	X	1809	-0-	-2391	-0-	1809	2			N	-0-					120
10	9889	X	1835	-0-	-8054	-0-	1834	2	1	9	N	1	1	8			120
11	9570	X	3257	-0-	-6313	-0-	3257	2			N	-0-					120
12	9889	X	3005	-0-	-6884	-0-	3005	2			N	-0-					120
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					120
02	3161	X	2543	-0-	-618	-0-	2543	2			N	-0-					120

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2700	X	495	-0-	-2205	-0-	495	2			N	-0-					90
10	2790	X	574	-0-	-2216	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8			90
11	2700	X	712	-0-	-1988	-0-	711	2	1	9	N	1	1	8			90
12	2790	X	974	-0-	-1816	-0-	974	2			N	-0-					90
01	2790	X	1294	-0-	-1496	-0-	1293	2	1	9	N	1					91
*02	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					91

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
09	68696	X	68696	-0-	-0-	-0-	68256	2	440	9	N	400	371	1	1	8	90
10	75687	X	75687	-0-	-0-	-0-	75234	2	453	9	N	412	302	1	1	8	199
11	72373	X	72373	-0-	-0-	-0-	72102	2	271	9	N	246	184	1	2	8	259
12	73740	X	73740	-0-	-0-	-0-	73476	2	264	9	N	240	190	1	4	8	305
01	67797	X	67639	-0-	-158	-0-	67285	2	354	9	N	322	379	1			248
*02	82427	X	82427	-0-	-0-	-0-	81888	2	539	9	N	490	567	1	7	8	164

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
09	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4559	2	24	9	N	22	1	8			201
10	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5312	2	1	9	N	1	1	8			201
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	2	1	9	N	1	1	8			201
12	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					201
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					201
02	5249	X	4630	-0-	-619	-0-	4628	2	2	9	N	2	2	8			201

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	3270	X	1061	-0-	-2209	-0-	1061	2			N	-0-					17
10	2201	X	1586	-0-	-615	-0-	1586	2			N	-0-					17
11	1260	X	917	-0-	-343	-0-	917	2			N	-0-					17
12	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					17
01	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					17
02	1479	X	882	-0-	-597	-0-	882	2			N	-0-					17

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-
10	6231	X	6158	-0-	-73	-0-	1488	1	4670	3	N	-0-					-0-
11	6450	X	6111	-0-	-339	-0-	1440	1	4671	3	N	-0-					-0-
12	6665	X	6084	-0-	-581	-0-	1440	1	4644	3	N	-0-					-0-
01	6665	X	5614	-0-	-1051	-0-	1488	1	4126	3	N	-0-					-0-
02	5713	X	5521	-0-	-192	-0-	1392	1	4129	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

09	19050	X	-0-	-0-	-19050	-0-					N	-0-					-0-
10	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	1488	1	20077	3	N	-0-					-0-
11	29324	X	29324	-0-	-0-	-0-	1440	1	27884	3	N	-0-					-0-
12	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	1440	1	24315	3	N	-0-					-0-
01	19685	X	19470	-0-	-215	-0-	1488	1	17982	3	N	-0-					-0-
02	27144	X	20878	-0-	-6266	-0-	1392	1	19486	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					37
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	N	-0-					37
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	N	-0-					37
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	-0-					37
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	N	-0-					37
02	261	N	194	-0-	-67	-0-	35	1	159	3	N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

09	29340	X	-0-	-0-	-29340	-0-					N	-0-					-0-
10	30318	X	16735	-0-	-13583	-0-	1705	1	15030	3	N	-0-					-0-
11	29340	X	2177	-0-	-27163	-0-	1650	1	527	3	N	-0-					-0-
12	15469	X	14504	-0-	-965	-0-	1100	1	13404	3	N	-0-					-0-
01	20826	X	20826	-0-	-0-	-0-	1705	1	19121	3	N	-0-					-0-
*02	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	1595	1	17539	3	N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

09	8561	X	-0-	-0-	-8561	-0-					N	-0-					-0-
10	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	37	1	5606	3	N	-0-					-0-
11	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	36	1	6377	3	N	-0-					-0-
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	36	1	2215	3	N	-0-					-0-
01	1426	X	1321	-0-	-105	-0-	37	1	1284	3	N	-0-					-0-
*02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	35	1	3195	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
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	37	1	147	3	N	-0-					-0-
11	270	N	102	-0-	-168	-0-	36	1	66	3	N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	3	N	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	175	3	N	-0-					-0-
02	87	N	67	-0-	-20	-0-	35	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	37	1	948	3	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	36	1	905	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	3	N	-0-					-0-
01	899	N	205	-0-	-694	-0-	37	1	168	3	N	-0-					-0-
02	841	N	324	-0-	-517	-0-	35	1	289	3	N	-0-					-0-

LWR OILFIELD SERVICES, LLC 480306
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	88	1	446	2	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	87	1	323	2	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	93	1	299	2	N	-0-					-0-
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	92	1	260	2	N	-0-					-0-
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	87	1	197	2	N	-0-					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	1	8			149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					153
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100	N	3992	-0-	892	892	3992	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3748	-0-	748	1640	3745	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3100	N	2984	-0-	-116	1524	2984	2			N	-0-					-0-
01	2957	X	1433	-0-	-1524	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	1798	X	320	-0-	-1478	-0-	320	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
WARD GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 250702 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13449 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22140	X	14262	-0-	-7878	-0-	14262	3			N	-0-					-0-
10	22878	X	12519	-0-	-10359	-0-	12518	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	22140	X	15337	-0-	-6803	-0-	15337	3			N	-0-					-0-
12	16926	X	15337	-0-	-1589	-0-	15337	3			N	-0-					-0-
01	15314	X	11319	-0-	-3995	-0-	11319	3			N	-0-	124	0			-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	4770	X	4618	-0-	-152	-0-	4616	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	7564	X	4115	-0-	-3449	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
11	7320	X	4771	-0-	-2549	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	4771	-0-	-2793	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	5331	-0-	-1427	-0-	5331	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	4500	X	3640	-0-	-860	-0-	3640	3			N	-0-					-0-
10	4650	X	2093	-0-	-2557	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
11	3060	X	2441	-0-	-619	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2441	-0-	-1310	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	3			N	-0-					39
10	17372	X	17372	-0-	-0-	-0-	17372	3			N	-0-					39
11	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	3			N	-0-					39
12	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	3			N	-0-					39
01	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12984	3	1	9	N	1					40
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					40

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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
09	1170	X	1161	-0-	-9	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
10	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	3			N	-0-					-0-
11	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	27186	3			N	-0-					-0-
12	27186	X	27186	-0-	-0-	-0-	27186	3			N	-0-					-0-
01	23726	X	23726	-0-	-0-	-0-	23726	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	3210	X	2356	-0-	-854	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
10	3317	X	2213	-0-	-1104	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
11	3210	X	2452	-0-	-758	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
*01	2821	X	2111	-0-	-710	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16830	X	15994	-0-	-836	-0-	15994	3			N	-0-					70
10	17391	X	14922	-0-	-2469	-0-	14922	3			N	-0-					70
11	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	20307	3			N	-0-	37	8			33
12	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-					33
01	28298	X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	3			N	-0-					33
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25860	X	23016	-0-	-2844	-0-	23016	3			N	-0-					52
10	26722	X	22221	-0-	-4501	-0-	22221	3			N	-0-					52
11	25860	X	21511	-0-	-4349	-0-	21511	3			N	-0-					52
12	24490	X	21511	-0-	-2979	-0-	21511	3			N	-0-					52
01	24490	X	19426	-0-	-5064	-0-	19426	3			N	-0-					52
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4821	3	17	9	N	15					366
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	3			N	-0-					366
11	27557	X	27557	-0-	-0-	-0-	27472	3	85	9	N	77					443
12	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10629	3	13	9	N	12					455
*01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			N	-0-					455
*02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4242	3	2	9	N	2	2	8			455

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
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					299
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					299
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					299
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					299
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

09	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					75
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					75
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					75
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					75
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					171
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					171
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					171
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					171
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	8			171

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	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-

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					227
10	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					227
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4464	2	156	9	N	142					369
12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					369
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					369
*02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	3			N	-0-					369

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

09	9030	X	8504	-0-	-526	-0-	8504	2			N	-0-					36
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					36
11	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					36
12	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					36
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					36
*02	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8819	3	1	9	N	1	1	8			36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					29
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					29
11	1620	X	1299	-0-	-321	-0-	1299	2			N	-0-					29
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2954	2	66	9	N	60					89
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					89
02	1566	X	601	-0-	-965	-0-	599	3	2	9	N	2	2	8			89

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					80
10	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2478	2	24	9	N	22					102
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					102
12	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					102
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					102
*02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2427	3	4	9	N	4	4	8			102

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

09	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	14424	2			N	-0-					124
10	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					124
11	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					124
12	12028	X	10671	-0-	-1357	-0-	10670	2	1	9	N	1					125
01	12028	X	11027	-0-	-1001	-0-	11027	2			N	-0-					125
*02	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13109	3	4	9	N	4	4	8			125

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

09	3720	X	2706	-0-	-1014	-0-	2706	2			N	-0-					85
10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					85
11	3810	X	3685	-0-	-125	-0-	3685	2			N	-0-					85
12	3937	X	974	-0-	-2963	-0-	974	2			N	-0-					85
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					85
02	3306	X	3221	-0-	-85	-0-	3221	3			N	-0-					85

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

09	5790	X	913	-0-	-4877	-0-	913	2			N	-0-					138
10	5983	X	461	-0-	-5522	-0-	461	2			N	-0-					138
11	4350	X	1284	-0-	-3066	-0-	1284	2			N	-0-					138
12	3937	X	744	-0-	-3193	-0-	744	2			N	-0-					138
01	2015	X	759	-0-	-1256	-0-	759	2			N	-0-					138
02	870	X	348	-0-	-522	-0-	348	3			N	-0-					138

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					362
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					362
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					362
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					362
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

09	8430	X	6429	-0-	-2001	-0-	6429	3			N	-0-					330
10	8711	X	8698	-0-	-13	-0-	8698	3			N	-0-					330
11	8430	X	8315	-0-	-115	-0-	8315	3			N	-0-					330
12	8711	X	8604	-0-	-107	-0-	8604	3			N	-0-					330
01	8711	X	8605	-0-	-106	-0-	8605	3			N	-0-					330
*02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8013	3	1	9	N	1	1	8			330

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3720	2	2	9	N	2					276
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					276
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3511	2	6	9	N	5					281
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3855	2	13	9	N	12					293
01	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2492	2	56	9	N	51					344
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4642	3	1	9	N	1	1	8			344

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 20 WELL #: 1 RRCID -> 226285 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 17165 PERF.15345 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 02/19/2016 - P/A 02/19/16

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82					1208
10	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6338	2	123	9	N	112					1320
11	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4782	2	99	9	N	90					1410
12	3100	N	4864	-0-	1764	1764	4809	2	55	9	N	50	181	1			1279
01	6150	X	4386	-0-	-1764	-0-	4368	2	18	9	N	16					1295
*02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4223	3	21	9	N	19	2	8			1312

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					427
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					427
11	5040	X	2357	-0-	-2683	-0-	2357	3			N	-0-					427
12	5642	X	2513	-0-	-3129	-0-	2513	3			N	-0-					427
01	5642	X	2442	-0-	-3200	-0-	2442	3			N	-0-					427
02	4988	X	2322	-0-	-2666	-0-	2322	3			N	-0-					427

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

09	26430	X	19792	-0-	-6638	-0-	19740	2	52	9	N	47	174	1			423
10	26722	X	26111	-0-	-611	-0-	26101	2	10	9	N	9					432
11	25860	X	23776	-0-	-2084	-0-	23776	2			N	-0-					432
12	26722	X	21440	-0-	-5282	-0-	21348	2	92	9	N	84					516
01	26412	X	24287	-0-	-2125	-0-	24275	2	12	9	N	11					527
*02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23147	3	3	9	N	3	3	8			527

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

09	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1350	3	7	9	N	6					71
10	1085	X	708	-0-	-377	-0-	698	3	10	9	N	9					80
11	1050	X	414	-0-	-636	-0-	414	3			N	-0-					80
12	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5142	3	55	9	N	50					130
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2857	3	3	9	N	3					133
*02	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	2073	3	17	9	N	15					148

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

09	10470	X	10456	-0-	-14	-0-	10456	2			N	-0-					113
10	10819	X	9473	-0-	-1346	-0-	9473	2			N	-0-					113
11	9600	X	8868	-0-	-732	-0-	8868	2			N	-0-					113
12	10819	X	7025	-0-	-3794	-0-	7025	2			N	-0-					113
01	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					113
*02	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9492	3	2	9	N	2	2	8			113

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2820	X	2008	-0-	-812	-0-	2008	3			N	-0-					92
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-					92
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3099	3	79	9	N	72					164
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2871	3	129	9	N	117					281
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	3			N	-0-					281
02	2726	X	1522	-0-	-1204	-0-	1522	3			N	-0-					281

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

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
09	8850	X	8221	-0-	-629	-0-	8221	2			N	-0-					187
10	8897	X	7612	-0-	-1285	-0-	7612	2			N	-0-					187
11	8460	X	6943	-0-	-1517	-0-	6943	2			N	-0-					187
12	8742	X	7020	-0-	-1722	-0-	7020	2			N	-0-					187
01	8494	X	7202	-0-	-1292	-0-	7202	2			N	-0-					187
02	7917	X	7166	-0-	-751	-0-	7166	3			N	-0-					187

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
09	21713	X	21713	-0-	-0-	-0-	21713	3			N	-0-					51
10	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	20365	3			N	-0-					51
11	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	3			N	-0-					51
12	22444	X	18411	-0-	-4033	-0-	18411	3			N	-0-					51
01	22444	X	19256	-0-	-3188	-0-	19256	3			N	-0-					51
*02	17232	X	17232	-0-	-0-	-0-	17231	3	1	9	N	1	1	8			51

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
09	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					159
10	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					159
11	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					159
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					159
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					159
*02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					159

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					55
10	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					55
11	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					N	-0-					55
12	10850	X	1003	-0-	-9847	-0-	1003	3			N	-0-					55
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5904 - 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					900
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					900
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					900
12	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	3			N	-0-					900
01	2825	N	2812	-0-	-13	-0-	2812	3			N	-0-					900
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					900

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
09	T. A.		1958	-0-	1958	4413	1958	3			N	-0-					28
10	T. A.		4384	-0-	4384	8797	4384	3			N	-0-					28
11	12592	X	3795	-0-	-8797	-0-	3795	3			N	-0-					28
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3567	3	36	9	N	33					61
01	4371	X	3645	-0-	-726	-0-	3600	3	45	9	N	41					102
02	3944	X	2955	-0-	-989	-0-	2953	3	2	9	N	2	2	8			102

SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					264
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

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
09	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					52
10	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					52
11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					52
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					52
01	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					52
*02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5081	3	2	9	N	2	2	8			52

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
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					92
10	279	N	92	-0-	-187	-0-	92	2			N	-0-					92
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					92
12	682	N	122	-0-	-560	-0-	122	2			N	-0-					92
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

09	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					53
10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					53
11	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					53
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					53
*01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	3			N	-0-					53
*02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					53

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

09	2370	X	1917	-0-	-453	-0-	1917	3			N	-0-					47
10	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	2098	3			N	-0-					47
11	2370	X	2099	-0-	-271	-0-	2099	3			N	-0-					47
12	2449	X	791	-0-	-1658	-0-	791	3			N	-0-					47
01	2449	X	724	-0-	-1725	-0-	724	3			N	-0-					47
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					47

MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

09	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
10	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

09	1050	N	392	-0-	-658	-0-	392	3			N	-0-					184
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					184
11	390	N	27	-0-	-363	-0-	27	3			N	-0-					184
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					184
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					184
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

09	12810	X	11753	-0-	-1057	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
10	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10209	-0-	-1943	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11587	-0-	-565	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10542	-0-	-826	-0-	10542	3			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	541	-0-	-299	-0-	541	2			N	-0-					53
10	465	N	158	-0-	-307	-0-	157	2	1	9	N	1					54
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					54
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					54
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
09	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	1865	-0-	-2010	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	6980	-0-	-522	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	1113	-0-	-6389	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	783	X	50	-0-	-733	-0-	50	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					198
10	3100	N	3164	-0-	64	64	3164	3			N	-0-					198
11	2107	N	2043	-0-	-64	-0-	2043	3			N	-0-					198
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	3	1	9	N	1					199
01	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					199
*02	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
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

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24690	X	16481	-0-	-8209	-0-	16481	2			N	-0-					310
10	25513	X	21396	-0-	-4117	-0-	21396	2			N	-0-					310
11	24690	X	23107	-0-	-1583	-0-	23107	2			N	-0-					310
12	25513	X	21982	-0-	-3531	-0-	21980	2	2	9	N	2					312
01	21390	X	15565	-0-	-5825	-0-	15565	2			N	-0-					312
*02	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	21052	3	34	9	N	31					343

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6217	2	20	9	N	18					29
10	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	16778	2			N	-0-					29
11	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	16997	2	9	9	N	8					37
12	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	17216	2	1	9	N	1					38
01	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					38
*02	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16863	3	4	9	N	4	4	8			38

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

09	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	3			N	-0-					32
10	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	10163	3			N	-0-					32
11	9480	X	9125	-0-	-355	-0-	9125	3			N	-0-					32
12	10168	X	9027	-0-	-1141	-0-	9027	3			N	-0-					32
01	10168	X	8937	-0-	-1231	-0-	8937	3			N	-0-					32
02	9512	X	8271	-0-	-1241	-0-	8271	3			N	-0-					32

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					25
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					25
11	900	N	692	-0-	-208	-0-	692	2			N	-0-					25
12	930	N	554	-0-	-376	-0-	554	2			N	-0-					25
01	837	N	561	-0-	-276	-0-	561	2			N	-0-					25
*02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					25

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	8					113
10	5983	X	5391	-0-	-592	-0-	5260	3	131	9	N	119					232
11	5610	X	2355	-0-	-3255	-0-	2355	3			N	-0-					232
12	4123	X	2175	-0-	-1948	-0-	2119	3	56	9	N	51					283
01	5394	X	3140	-0-	-2254	-0-	3121	3	19	9	N	17					300
*02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4945	3	12	9	N	11	2	8			309

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNSON C26-16 WELL #: 1 RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014 - P&A 09/14/14

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					39
10	3069	X	5	-0-	-3064	-0-	5	2			N	-0-					39
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					39
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	39					78
01	3069	X	1	-0-	-3068	-0-	1	1			N	-0-					78
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					78

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
09	T. A.		106811	-0-	106811	216730	106799	2	12	9	N	11					225
10	T. A.		87587	-0-	87587	304317	87587	2			N	-0-					225
11	304317	X	-0-	-0-	-304317	-0-					N	-0-					225
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
01	99865	X	99865	-0-	-0-	-0-	99865	2			N	-0-					225
*02	90945	X	90945	-0-	-0-	-0-	90945	3			N	-0-					225

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
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					187
10	992	N	173	-0-	-819	-0-	173	3			N	-0-					187
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					187
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					187
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					187
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

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
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					496
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					499
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					499
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					499
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					499
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					499

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					222
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	7530	X	7297	-0-	-233	-0-	791	1	6506	2	N	-0-					-0-
10	8401	X	7812	-0-	-589	-0-	785	1	7027	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7473	-0-	-657	-0-	764	1	6709	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7228	-0-	-1173	-0-	724	1	6504	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7226	-0-	-586	-0-	733	1	6493	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6985	-0-	-323	-0-	717	1	6268	2	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					114
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					114
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					114
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					114
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					114

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

09	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	1634	1	13083	2	N	-0-					28
10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	1713	1	12426	2	N	-0-					28
11	5460	X	2226	-0-	-3234	-0-	381	1	1768	2	N	70					98
							77	9									
12	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	851	1	11210	2	N	-0-					98
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	613	1	7859	2	N	-0-					98
02	5278	X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					N	NO RPT					98

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

09	14B2 EXT	2118	-0-	2118	5868	2118	3				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1237	-0-	1237	7105	1237	3				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1247	-0-	1247	8352	1247	3				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	805	-0-	805	9157	805	3				N	-0-					-0-
01		960	439	-0-	-521	8636	439	3				N	-0-					-0-
02		928	290	-0-	-638	7998	290	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

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

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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

09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

09	11250	X	9515	-0-	-1735	-0-	9515	3			Y	-0-					-0-
10	11346	X	9437	-0-	-1909	-0-	9437	3			Y	-0-					-0-
11	10650	X	4986	-0-	-5664	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
12	10540	X	9126	-0-	-1414	-0-	9126	3			Y	-0-					-0-
01	10013	X	7483	-0-	-2530	-0-	7483	3			Y	-0-					-0-
02	9193	X	8916	-0-	-277	-0-	8916	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

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

GREAT BASIN WELL SERVICE CORP. 328362
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	30 975	1 9	4803	2	N	886	901	1			235
10	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	31 978	1 9	4338	2	N	889	715	1			409
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	30 671	1 9	3722	2	N	610	712	1			307
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	31 776	1 9	3716	2	N	705	719	1			293
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	31 567	1 9	3243	2	N	515	526	1			282
*02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	29 487	1 9	2800	2	N	443	546	1			179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2086	-0-	-554	-0-	2076	3	10	9	N	9					28
10	2728	X	2127	-0-	-601	-0-	2121	3	6	9	N	5					33
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					33
12	3100	N	3169	-0-	69	69	3159	3	10	9	N	9					42
01	2691	N	2622	-0-	-69	-0-	2607	3	15	9	N	14					56
*02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2065	3	3	9	N	3					59

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7948	3	18	9	N	16					216
10	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	7960	3	480	4	N	27	172	1			71
							30	9									
11	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9684	3	36	9	N	33					104
12	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10642	3	26	9	N	24					128
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10465	3	31	9	N	28					156
*02	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9601	3	33	9	N	30					186

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	3100	N	3745	-0-	645	645	3745	3			N	-0-					153
01	3100	N	3435	-0-	335	980	3435	3			N	-0-					153
*02	2441	N	1461	-0-	-980	-0-	1458	3	3	9	N	3					156

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
09	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
02	1827	N	1654	-0-	-173	-0-	1654	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3600 X	1552	-0-	-2048	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	2478	-0-	-1831	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	2812	-0-	-1358	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	4247 X	2975	-0-	-1272	-0-					N	-0-					-0-
01	4247 X	2899	-0-	-1348	-0-					N	-0-					-0-
*02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-					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

09	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
12	6820 X	6735	-0-	-85	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
01	6820 X	6725	-0-	-95	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6191	-0-	6191	6191	6191	3			N	-0-					-0-

HAMON (ELLENBERGER) //CONT.// 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	3			N	-0-					-0-
10	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
11	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
12	7812	X	6523	-0-	-1289	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	6523	-0-	-1289	-0-	6523	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6420	-0-	6420	6420	6420	3			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
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	84	-0-	-164	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	39	-0-	-77	-0-					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
09	DLQ G-10		236	-0-	236	355	214	3	22	9	Y	20	95	1			4
10	DLQ G-10		104	-0-	104	459	104	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		98	-0-	98	557	98	3			Y	-0-					4
12	625	N	68	-0-	-557	-0-	68	3			Y	-0-					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	92	3	20	9	Y	18	40	1			2
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					2
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	5581	-0-	-989	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	4062	-0-	-1921	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
11	6570	X	5734	-0-	-836	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6009	-0-	-780	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4929	-0-	-1860	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
*02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8250	X	6255	-0-	-1995	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
10	7099	X	4549	-0-	-2550	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	8310	X	6423	-0-	-1887	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	6728	-0-	-1859	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	5427	-0-	-3160	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
*02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	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

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

HEADLEE (DEVONIAN) 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 019957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11880 - 12158

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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 91	RRCID -> 019984	COMPL. DATE 01/19/1955	TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT			WELL #: 101	RRCID -> 019988	COMPL. DATE 04/10/1959	TOTAL DEPTH 11924		PERF.11698 - 11924					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 019995 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 292 RRCID -> 020016 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11780 - 12021

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 442 RRCID -> 020059 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 317 RRCID -> 031165 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 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
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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 #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	227039 X	227039	-0-	-0-	-0-	225930	2	1109	9	N	1008	1008	1			-0-
*10	230000 X	230000	-0-	-0-	-0-	228875	2	1125	9	N	1023	1023	1			-0-
11	211117 X	211117	-0-	-0-	-0-	209683	2	1434	9	N	1304	1304	1			-0-
12	221337 X	221337	-0-	-0-	-0-	219686	2	1651	9	N	1501	1501	1			-0-
01	233761 X	233761	-0-	-0-	-0-	233092	2	669	9	N	608	608	1			-0-
*02	213570 X	213570	-0-	-0-	-0-	212809	2	761	9	N	692	692	1			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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 #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
*02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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
09	4110	X	2815	-0-	-1295	-0-	2815	1			N	-0-					-0-
10	4247	X	3525	-0-	-722	-0-	3525	1			N	-0-					-0-
11	3720	X	2615	-0-	-1105	-0-	2615	1			N	-0-					-0-
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	1			N	-0-					-0-
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	1			N	-0-					-0-
02	3306	X	2554	-0-	-752	-0-	2554	1			N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	1			N	-0-					268
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					268
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					268
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					268
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	1			N	-0-					268
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAPATAZ OPERATING, INC. 130354
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105476 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4380 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-					89
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					89
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					89
12	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	1875	2			N	-0-					89
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					89
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2520	N	2211	-0-	-309	-0-	2204	2	7	9	N	6					50
10	2108	N	1653	-0-	-455	-0-	1650	2	3	9	N	3					53
11	3000	N	3230	-0-	230	230	3221	2	9	9	N	8					61
12	2429	N	2199	-0-	-230	-0-	2192	2	7	9	N	6					67
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5					72
*02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1413	2	39	9	N	35					107

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
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					25
10	682	N	474	-0-	-208	-0-	474	2			Y	-0-					25
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					25
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					25
*01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					25
02	725	N	697	-0-	-28	-0-	697	2			Y	-0-					25

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	1135	3			N	-0-					-0-

HEINER, S. (WILBERNS DOLOMITE) 40172 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
KENOWER WELL #: 1 RRCID -> 160927 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4421 - 5037

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/17/2014

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	1			N	-0-					42
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					42
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					42
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					42

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
NELSON 14 STATE WELL #: 1 RRCID -> 225841 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4857 - 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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

HENDERSON 40354 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK, IDA T-88-0 WELL #: 7 RRCID -> 116052 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2479 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	11	1			3
10	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
11	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	3	1			-0-
12	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

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

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	2	1			53
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					62
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	2	1			75
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					89
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					101
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					137

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

09	3870	X	3527	-0-	-343	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
10	4712	X	3507	-0-	-1205	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	3260	-0-	-1300	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3164	-0-	-1548	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2969	-0-	-689	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3422	X	3089	-0-	-333	-0-	3085	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

09	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
10	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8627	2	17	9	N	15	15	8			-0-
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
*02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8083	2	4	9	N	4	4	8			-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

09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDOX-WILLBANKS "15" WELL #: 1 RRCID -> 082608 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15817 - 16553

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		50	-0-	50	90	50	1			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		55	-0-	55	145	55	1			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		45	-0-	45	190	45	1			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	190					N	NO RPT					-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	421		-0-	-0-	-421	-0-					N	-0-					205
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					205
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					205
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205

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
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
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
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			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-

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
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	N	1	1	8			-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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5388	3	17	9	N	15					94
10	4650	X	1716	-0-	-2934	-0-	1712	3	4	9	N	4					98
11	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	3492	3	7	9	N	6					104
12	4650	X	3620	-0-	-1030	-0-	3614	3	6	9	N	5					109
01	5580	X	1148	-0-	-4432	-0-	1148	3			N	-0-					109
02	0	W	6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					109

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	X	190	-0-	-650	-0-	60	1	130	3	N	-0-					-0-
10	868	X	369	-0-	-499	-0-	60	1	309	3	N	-0-					-0-
11	840	X	745	-0-	-95	-0-	60	1	685	3	N	-0-					-0-
12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	60	1	864	3	N	-0-					-0-
01	744	X	374	-0-	-370	-0-	60	1	314	3	N	-0-					-0-
02	725	X	1	-0-	-724	-0-	1	3			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
*09	T. A.	785	-0-	785	785	595	3	190	9	Y	173	346	0			88
*10	T. A.	908	-0-	908	1693	833	3	75	9	Y	68	81	0			75
*11	T. A.	609	-0-	609	2302	573	3	36	9	Y	33					108
*12	3281 R	979	-0-	-2302	-0-	953	3	26	9	Y	24					132
*01	1085 #	893	-0-	-192	-0-	792	3	101	9	Y	92					224
02	1015 #	644	-0-	-371	-0-	465	3	179	9	Y	163	170	0			217

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

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

09	3500	3500	-0-	-0-	-0-	2189	1	1292	2	N	17	187	0			56
						19	9									
10	2790	2736	-0-	-54	-0-	2189	1	521	2	N	24					80
						26	9									
11	2843	2843	-0-	-0-	-0-	2189	1	611	2	N	39					119
						43	9									
12	3506	3506	-0-	-0-	-0-	2189	1	1308	2	N	8					127
						9	9									
01	2827	2827	-0-	-0-	-0-	2189	1	617	2	N	19					146
						21	9									
*02	2610	1177	-0-	-1433	-0-	1095	1	34	2	N	44					190
						48	9									

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

09	3000 N	3419	-0-	419	419	756	1	2663	3	N	-0-					55
10	2189 N	1770	-0-	-419	-0-	351	1	1055	3	N	-0-					55
						364	4									
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	594	1	2051	3	N	-0-					55
						127	4									
12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	756	1	3415	3	N	-0-					55
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	756	1	4541	3	N	-0-					55
*02	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	729	1	4270	3	N	-0-					55

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF. 12237 - 12395

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	21507	X	21507	-0-	-0-	-0-	1092	1	16577	3	N	-0-					-0-
							3838	4									
10	18321	X	12068	-0-	-6253	-0-	507	1	7196	3	N	-0-					-0-
							4365	4									
11	18901	X	18901	-0-	-0-	-0-	858	1	13942	3	N	-0-					-0-
							4101	4									
12	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	1092	1	20935	3	N	-0-					-0-
							828	4									
01	22227	X	20175	-0-	-2052	-0-	1092	1	18772	3	N	-0-					-0-
							311	4									
02	20358	X	19705	-0-	-653	-0-	1092	1	18613	3	N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	9437	3	2806	4	N	-0-					-0-
10	6851	X	6328	-0-	-523	-0-	3773	3	2555	4	N	-0-					-0-
11	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	6091	3	2166	4	N	-0-					-0-
12	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8227	3	754	4	N	-0-					-0-
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7323	3	547	4	N	-0-					-0-
02	7308	X	6734	-0-	-574	-0-	6734	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12660	X	5779	-0-	-6881	-0-	330	1	4454	3	N	-0-					26
							995	4									
10	13082	X	12656	-0-	-426	-0-	390	1	7547	3	N	-0-					26
							4719	4									
11	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	660	1	11509	3	N	-0-					26
							3434	4									
12	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	840	1	13925	3	N	-0-					26
							438	4									
01	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	840	1	14145	3	N	-0-					26
02	14123	X	13092	-0-	-1031	-0-	840	1	12252	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

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
HAHMAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 162509 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4946 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	#	500	-0-	-670	-0-	500	2			N	-0-					140
10	1116	#	343	-0-	-773	-0-	343	2			N	-0-					140
11	900	#	119	-0-	-781	-0-	119	2			N	-0-					140
12	682	#	434	-0-	-248	-0-	387	2	47	9	N	43					183
01	540	R	540	-0-	-0-	-0-	534	2	6	9	N	5					188
02	493	#	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					188

HUBBARD (CHERRY CANYON) //CONT.// 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WOLF ENERGY, INC. //CONT.// 935534
MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	#	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					152
10	527	#	441	-0-	-86	-0-	404	2	37	9	N	34					186
11	600	#	410	-0-	-190	-0-	387	2	23	9	N	21	167	1			40
12	620	#	417	-0-	-203	-0-	356	2	61	9	N	55					95
01	558	#	438	-0-	-120	-0-	430	2	8	9	N	7					102
02	522	#	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					102

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					10
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					10
11	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					10
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					10
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					10
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					10

HUTEX (BEND) 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
STATE UNIVERSITY HUTEX CONS WELL #: 25 RRCID -> 166008 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 12523 PERF. 11688 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	477	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	462	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	477	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			Y	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			Y	-0-					-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11630 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					125
10	2852	X	2647	-0-	-205	-0-	2647	3			Y	-0-					125
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					125
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			Y	-0-	125	1			-0-
01	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
02	2262	X	2153	-0-	-109	-0-	2153	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

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
09	2700	N	2141	-0-	-559	-0-	2141	3			N	-0-					265
10	2790	N	14	-0-	-2776	-0-	14	3			N	-0-					265
11	2700	N	1	-0-	-2699	-0-	1	3			N	-0-					265
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					265
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					265
*02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					265

INEZ (DEEP) //CONT.// 44521 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
09	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					-0-
10	2294	X	1480	-0-	-814	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1859	-0-	-451	-0-	1858	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	2266	2	11	9	Y	10	8	0			2
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1759	2	17	9	Y	15	16	0			1
02	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1745	2	14	9	Y	13	13	0			1

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
ELITA, INC. 247723
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
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			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
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	27	1			18
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	72	1			39
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	95	1			12

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					299
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	189					488
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	224					712
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241					953
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	464					1417

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
09	330	#	287	-0-	-43	-0-	285	3	2	9	N	2					142
10	372	#	318	-0-	-54	-0-	316	3	2	9	N	2					144
11	360	#	308	-0-	-52	-0-	306	3	2	9	N	2					146
12	372	#	327	-0-	-45	-0-	325	3	2	9	N	2					148
01	310	#	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					148
*02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	N	2					150

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	174	#	149	-0-	-25	-0-	149	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	177	-0-	-243	-0-	167	2	10	9	N	9					68
10	217	#	192	-0-	-25	-0-	173	2	19	9	N	17	8	8			77
11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	N	10					87
12	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-	45	1			42
01	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					42
02	174	#	127	-0-	-47	-0-	127	2			N	-0-					42

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4680		3949	-0-	-731	-0-	3862	3	87	9	Y	79	81	1			14
*07	4836		4715	-0-	-121	-0-	4648	3	67	9	Y	61	64	1			11
*08	4712	#	4453	-0-	-259	-0-	4413	3	40	9	Y	36	41	1			6
*09	4470	#	4219	-0-	-251	-0-	4186	3	33	9	Y	30	29	1			7
*10	4712	#	4249	-0-	-463	-0-	4202	3	47	9	Y	43	41	1			9
*11	4560	#	3854	-0-	-706	-0-	3806	3	48	9	Y	44	44	1			9
*12	4712	#	3914	-0-	-798	-0-	3888	3	26	9	Y	24	28	1			5
01	4464	#	3865	-0-	-599	-0-	3835	3	30	9	Y	27	28	1			4
02	3857		3512	-0-	-345	-0-	3482	3	30	9	Y	27	27	1			4

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ARENA PRODUCTION COMPANY 029586
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					46
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	3	2	1	9	Y	1					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					47
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					47
02 DLQ G-10			81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					47

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
09	2430	X	80	-0-	-2350	-0-	67	2	13	9	N	12					50
10	2511	X	778	-0-	-1733	-0-	682	3	96	9	N	87					137
11	2430	X	69	-0-	-2361	-0-	28	3	41	9	N	37					174
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	5					179
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	5					184
02	725	X	-0-	-0-	-725	-0-					N	5					189

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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	1					37
10	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					38
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					38
02	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					38

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

JANELLE, SE. (ELLENBURGER) 45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

JANELLE, SE. (TUBB) 45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JACK -A- WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		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-

JOHO (STRAWN) //CONT.// 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

09	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	#	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

09	60	#	37	-0-	-23	-0-	28	2	9	9	N	8					299
10	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					299
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					299
12	93	#	37	-0-	-56	-0-	36	2	1	9	N	1	178	1			122
01	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					122
02	58	#	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-					122

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

09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
11	3570	X	1470	-0-	-2100	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1310	-0-	-2379	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	1187	-0-	-2502	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
02	2001	X	1027	-0-	-974	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

SILVER HILL ENERGY PARTNERS, LLC 781871
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

09	900	N	567	-0-	-333	-0-	96	1	471	2	N	-0-					33
10	713	N	566	-0-	-147	-0-	64	1	502	2	N	-0-					33
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	112	1	394	2	N	-0-					33
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	56	1	475	2	N	-0-					33
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	65	1	436	2	N	-0-					33
02	493	N	458	-0-	-35	-0-	48	1	410	2	N	-0-					33

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

09	217	R	37	-0-	-180	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	58	#	32	-0-	-26	-0-	32	3			N	-0-					-0-

KERMIT //CONT.// 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
*08	284	R	284	-0-	-0-	-0-	198	2	86	9	N	78					116
*09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					116
*10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	189	2	52	9	N	47					163
*11	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					163
*12	217	#	109	-0-	-108	-0-	79	2	30	9	N	27					190
*01	217	#	166	-0-	-51	-0-	127	2	39	9	N	35					225
02	203	#	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					225

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINALY RESOURCES LLC 268323

CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225

BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	3	#	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-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

09	570	#	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	713	#	489	-0-	-224	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	690	#	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	713	#	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	558	#	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	464	#	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14790	#	12704	-0-	-2086	-0-	12584	3	120	9	Y	109	105	1			107
10	15097	#	14648	-0-	-449	-0-	14530	3	118	9	Y	107	123	1			91
11	14580	#	6639	-0-	-7941	-0-	6481	3	158	9	Y	144	36	1			199
12	15302	R	15302	-0-	-0-	-0-	15061	3	241	9	Y	219	267	1			151
01	14663	#	14304	-0-	-359	-0-	14088	3	216	9	Y	196	126	1			221
02	13717	#	13093	-0-	-624	-0-	12886	3	207	9	Y	188	137	1			272

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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

BAIRD, W. E. WELL #: 1323 RRCID -> 257511 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10657 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15428	R	15428	-0-	-0-	-0-	15268	3	160	9	N	145	105	1			142
10	15823	R	15823	-0-	-0-	-0-	14782	3	918	4	N	112	159	1			95
							123	9									
11	9097	R	9097	-0-	-0-	-0-	9044	3	53	9	N	48	37	1			106
12	16708	R	16708	-0-	-0-	-0-	16542	3	166	9	N	151	160	1			97
01	15465	R	15465	-0-	-0-	-0-	15321	3	144	9	N	131	81	1			147
*02	15201	R	15201	-0-	-0-	-0-	15063	3	138	9	N	125	91	1			181

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5176	R	5176	-0-	-0-	-0-	5118	3	58	9	Y	53					92
10	5012	R	5012	-0-	-0-	-0-	4970	3	42	9	Y	38	55	1			75
11	4410	#	4396	-0-	-14	-0-	4346	3	50	9	Y	45	56	1			64
12	4650	#	2305	-0-	-2345	-0-	2199	3	106	9	Y	96	101	1			59
01	4650	#	2932	-0-	-1718	-0-	2897	3	35	9	Y	32					91
02	4350	#	207	-0-	-4143	-0-	122	3	85	9	Y	77	114	1			54

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4509	R	4509	-0-	-0-	-0-	4508	3	1	9	Y	1					2
10	4650	#	2840	-0-	-1810	-0-	2839	3	1	9	Y	1	2	1			1
11	6300	#	3106	-0-	-3194	-0-	3105	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	6510	#	3018	-0-	-3492	-0-	3015	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	6510	#	3406	-0-	-3104	-0-	3405	3	1	9	Y	1					2
02	4350	#	2213	-0-	-2137	-0-	2211	3	2	9	Y	2	3	1			1

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

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

MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12	7	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	6 6	-0-	-0-	-0-	3	3	3 9	N	3	3	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	3750 X	2429	-0-	-1321	-0-	2409	3 20 9	Y	18	172	1	100
10	3627 X	3554	-0-	-73	-0-	3530	3 24 9	Y	22			122
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3368	3 30 9	Y	27			149
12	3720 X	3125	-0-	-595	-0-	3094	3 31 9	Y	28			177
01	3720 X	2855	-0-	-865	-0-	2831	3 24 9	Y	22			199
02	3335 X	1704	-0-	-1631	-0-	1676	3 28 9	Y	25			224

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

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

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

09	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	3			Y	-0-					11
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	3			Y	-0-					11
11	870	N	410	-0-	-460	-0-	410	3			Y	-0-					11
12	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			Y	-0-					11
01	837	N	240	-0-	-597	-0-	240	3			Y	-0-					11
02	406	N	133	-0-	-273	-0-	133	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	692	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	714	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	967	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1230	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1	1	1			1
*02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	3	1	9	Y	1	1	1			1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	947	3	10	9	Y	9	10	1			4
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	3	6	9	Y	5	5	1			4
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1204	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	3	6	9	Y	5	5	1			4
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1326	3	11	9	Y	10	10	1			4
*02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1368	3	9	9	Y	8	8	1			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					7
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					7
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					7

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
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
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					14
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					14
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					14
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					14
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					14
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-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-

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
09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			Y	-0-					-0-
10	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3421	3			Y	-0-					-0-
11	3450	X	3251	-0-	-199	-0-	3251	3			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3172	-0-	-579	-0-	3172	3			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3019	-0-	-732	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
02	3509	X	2737	-0-	-772	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
10	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
11	3390	X	2946	-0-	-444	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	2871	-0-	-632	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
02	2900	X	2140	-0-	-760	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1257 RRCID -> 173353 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9930 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	2167	-0-	-773	-0-	2167	3			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2662	-0-	-376	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	1853	-0-	-813	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	2552	N	1589	-0-	-963	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11093	3	124	9	Y	113	202	1			110
10	11749	X	11401	-0-	-348	-0-	11204	3	197	9	Y	179	137	1			152
11	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11351	3	157	9	Y	143	60	1			235
12	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	11754	3	110	9	Y	100	260	1			75
01	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11425	3	113	9	Y	103	63	1			115
*02	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10333	3	103	9	Y	94	71	1			138

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	3387	-0-	-63	-0-	3379	3	8	9	Y	7	10	1			1
10	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3348	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	3357	3	32	9	Y	29	26	1			4
12	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	3188	3	39	9	Y	35	34	1			5
01	3565	X	3165	-0-	-400	-0-	3125	3	40	9	Y	36	36	1			5
02	3277	X	2962	-0-	-315	-0-	2927	3	35	9	Y	32	33	1			4

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
09	2400	N	2387	-0-	-13	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2425	-0-	-55	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
02	2291	N	2236	-0-	-55	-0-	2236	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
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1972	3	56	9	Y	51	28	1			41
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1892	3	114	4	Y	52	65	1			28
							57	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	875	3	547	4	Y	31	37	1			22
							34	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1358	3	32	9	Y	29	24	1			27
01	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1265	3	34	9	Y	31	32	1			26
02	1276	N	1174	-0-	-102	-0-	1143	3	31	9	Y	28	31	1			23

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
09	1140	N	789	-0-	-351	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	375	3	317	4	Y	-0-					-0-
12	806	N	694	-0-	-112	-0-	613	3	81	4	Y	-0-					-0-
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	528	3	326	4	Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	X	2089	-0-	-371	-0-	1987	2	102	9	N	93	180	1			82
10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1602	2	87	9	N	79					161
11	1620	X	1123	-0-	-497	-0-	1038	2	85	9	N	77					238
12	2170	X	1199	-0-	-971	-0-	1112	2	87	9	N	79	181	1			136
01	2170	X	987	-0-	-1183	-0-	886	2	101	9	N	92					228
02	2030	X	583	-0-	-1447	-0-	487	2	96	9	N	87	177	1			138

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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

STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					126
10	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			Y	-0-					126
11	3000	N	3096	-0-	96	96	3085	2	11	9	Y	10					136
12	3100	N	3789	-0-	689	785	3769	2	20	9	Y	18	75	1			79
01	3100	N	2666	-0-	-434	351	2666	2			Y	-0-					79
*02	2305	N	1954	-0-	-351	-0-	1954	2			Y	-0-					79

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
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
*02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	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
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					69
10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2717	2	12	9	Y	11					80
11	3000	N	3118	-0-	118	118	3107	2	11	9	Y	10					90
12	3100	N	3307	-0-	207	325	3282	2	25	9	Y	23	50	1			63
01	3100	N	3426	-0-	326	651	3371	2	55	9	Y	50					113
*02	2900	N	2956	-0-	56	707	2913	2	43	9	Y	39					152

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					95
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					95
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					95
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	52	1			43
01	1116	N	1013	-0-	-103	-0-	1013	2			Y	-0-					43
*02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					42

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

09	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

09	37	N	18	-0-	-19	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	3			N	-0-					-0-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

09	698	N	379	-0-	-319	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		170	-0-	170	170	170	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS //CONT.// 110660
LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	659	N	324	-0-	-335	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		283	-0-	283	283	283	3			N	-0-					-0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	471	N	232	-0-	-239	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202	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
*08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					1
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					1
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					1
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					1
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					1
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					1

JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 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
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	2			N	-0-					-0-
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					-0-
01	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	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
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	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
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-					-0-
*02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

09	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
11	2370	N	2012	-0-	-358	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2058	-0-	-391	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2070	-0-	-255	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
*02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1927	-0-	-23	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1982	-0-	-33	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
*02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 297 RRCID -> 154633 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2328 - 2570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	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
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	87	N	35	-0-	-52	-0-	35	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
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	290	N	139	-0-	-151	-0-	139	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
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	319	N	2	-0-	-317	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29	N	1	-0-	-28	-0-	1	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
09	T. A.		797	-0-	797	897	797	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		178	-0-	178	1075	178	2			Y	-0-					-0-
11	1285	X	210	-0-	-1075	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 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
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					47
10	496	N	158	-0-	-338	-0-	158	2			Y	-0-					47
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					47
12	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			Y	-0-					47
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					47
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-	47	7			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	47	7			-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	7			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 124888 COMPL. DATE 06/13/1987 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2541 - 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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2013 - P&A 10/11/13

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 2W RRCID -> 126610 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2579 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
SCARBOROUGH COSDEN SECTION 1 WELL #: 5 RRCID -> 126701 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2556 - 2740

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

09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					40
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					40
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					40
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					40
01	465	N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-					40
02	464	N	311	-0-	-153	-0-	311	2			Y	-0-					40

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

09	240	N	117	-0-	-123	-0-	117	2			N	-0-					61
10	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			N	-0-					61
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					61
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					61
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-					61
02	174	N	124	-0-	-50	-0-	124	2			N	-0-					61

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	291	-0-	-202	-0-	291	2			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					22
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
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	T. A.		-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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

MCCABE, F. P. WELL #: 44 RRCID -> 146605 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 2370 - 2472

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

MCCABE, F. P. WELL #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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

COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	319	N	131	-0-	-188	-0-	131	2			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		4	-0-	4	52	4	2			Y	-0-					40
10	T. A.		1	-0-	1	53	1	2			Y	-0-					40
11	61	X	8	-0-	-53	-0-	8	2			Y	-0-					40
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					40
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	123	2	45	9	Y	41					81

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

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

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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 #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

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

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
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-

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
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-

TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

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

MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

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

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
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-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
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 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
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 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
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 21 U RRCID -> 020351 COMPL. DATE 07/31/1959 TOTAL DEPTH 10624 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOPCO, L.P. 082967
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

09	2922	R	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
10	3423	R	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					-0-
11	3066	R	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
12	3007	#	1342	-0-	-1665	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
01	3193	#	522	-0-	-2671	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
02	2987	#	241	-0-	-2746	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

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

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
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

PURE-WALTON WELL #: 37 RRCID -> 137033 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2909 - 3036

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1110	#	70	-0-	-1040	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	36	-0-	-677	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	690	#	24	-0-	-666	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	27	-0-	-345	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	18	-0-	-354	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	58	#	8	-0-	-50	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	2830	-0-	2830	2830	2801	3	29	9	N	26	24	0			4
10	0	W	907	-0-	907	3737	896	3	11	9	N	10	13	0			1
11	0	W	573	-0-	573	4310	551	3	22	9	N	20	18	0			3
12	0	W	1407	-0-	1407	5717	1381	3	26	9	N	24	22	0			5
01	1458		1421	-0-	-37	B 5680	1392	3	29	9	N	26	26	0			5
*02	2900	N	1625	-0-	-1275	B 4405	1597	3	28	9	N	25	26	0			4

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4405

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	3467	-0-	3467	3467	3353	3	114	9	N	104	96	0			15
10	0	W	3571	-0-	3571	7038	3472	3	99	9	N	90	98	0			7
11	0	W	3243	-0-	3243	10281	3151	3	92	9	N	84	78	0			13
12	0	W	2349	-0-	2349	12630	2298	3	51	9	N	46	50	0			9
01	1734	N	2640	-0-	906	B 13536	2572	3	68	9	N	62	59	0			12
02	990	N	2916	-0-	1926	B 15462	2838	3	78	9	N	71	71	0			12

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15462

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

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

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
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
09	0	W	3434	-0-	3434	3434	3393	3	41	9	Y	37	35	1			36
10	0	W	3936	-0-	3936	7370	3889	3	47	9	Y	43	42	1			37
11	3330		1665	-0-	-1665	5705	1626	3	39	9	Y	35	15	1			57
12	4110		4110	-0-	-0-	5705	4003	3	107	9	Y	97	101	1			53
01	1703		3748	-0-	2045 B	7750	3747	3	1	9	Y	1	45	1			9
*02	973	N	3423	-0-	2450 B	10200	3423	3			Y	-0-	6	1			3

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10200

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

09	0	W	1742	-0-	1742	1742	1519	3	223	9	N	203	164	1			163
10	0	W	1683	-0-	1683	3425	1392	3	84	4	N	188	249	1			102
							207	9									
11	3000	N	1929	-0-	-1071	2354	1064	3	664	4	N	183	155	1			130
							201	9									
12	3100	N	1693	-0-	-1407	947	1498	3	195	9	N	177	147	1			160
01	2717	N	1770	-0-	-947 B	-0-	1562	3	208	9	N	189	194	1			155
*02	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1597	3	182	9	N	165	184	1			136

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

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

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

09	2970	996	-0-	-1974	203399	935	2	61	9	N	55	4	8				72
10	3069	1514	-0-	-1555	201844	1466	2	48	9	N	44						116
11	2970	1952	-0-	-1018	200826	1918	2	34	9	N	31	1	8				146
12	3069	2338	-0-	-731	200095	2305	2	33	9	N	30						176
*01	1519	2256	-0-	737 B	200832	2219	2	37	9	N	34	164	1	2	8		44
02	868	1330	-0-	462 B	201294	1301	2	29	9	N	26						70

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 201294

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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

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
09	2887	R	2887	-0-	-0-	-0-	2809	3	78	9	N	71					127
10	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	2933	3	90	9	N	82	166	0			43
11	3051	R	3051	-0-	-0-	-0-	2942	3	109	9	N	99					142
12	3054	R	3054	-0-	-0-	-0-	2929	3	125	9	N	114	169	0			87
01	3038	#	2251	-0-	-787	-0-	2175	3	76	9	N	69					156
02	2900	#	2870	-0-	-30	-0-	2789	3	81	9	N	74	165	0			65

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
09	4805	R	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					-0-
10	5055	R	5055	-0-	-0-	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
11	4081	R	4081	-0-	-0-	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
12	3144	R	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
01	3585	R	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
*02	4389	R	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					56
10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					56
11	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					56
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					56
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					56
02	174	#	23	-0-	-151	-0-	23	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					63
10	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					63
11	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					63
12	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					63
01	1054	#	879	-0-	-175	-0-	879	3			Y	-0-					63
02	986	#	860	-0-	-126	-0-	860	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	4011	R	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			Y	-0-					-0-
10	3813	#	3380	-0-	-433	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
11	3406	R	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-
12	4402	#	2368	-0-	-2034	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
01	4185	#	3356	-0-	-829	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-
02	3886	#	3664	-0-	-222	-0-	3664	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
09	5040	#	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
10	5022	#	3	-0-	-5019	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
12	3875	#	2121	-0-	-1754	-0-	2121	3			Y	-0-					-0-
01	2542	#	1237	-0-	-1305	-0-	1101	3	136	4	Y	-0-					-0-
02	1131	#	909	-0-	-222	-0-	909	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

09	5280		4884	-0-	-396	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
10	4867	#	3650	-0-	-1217	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
11	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-
12	5208	#	2631	-0-	-2577	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
01	5208	#	1346	-0-	-3862	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
02	4727	#	1349	-0-	-3378	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

09	2790	#	953	-0-	-1837	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
10	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			Y	-0-					-0-
11	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
12	4247	R	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
01	2427	R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
*02	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	1085	3	1060	4	Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

09	11713	#	11713	-0-	-0-	-0-	11713	3			Y	-0-					-0-
10	11317	#	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			Y	-0-					-0-
11	2444	R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
12	5456		5772	-0-	316	316	5772	3			Y	-0-					-0-
01	5456		5764	-0-	308	624	5764	3			Y	-0-					-0-
02	5104		5597	-0-	493	1117	5597	3			Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

09	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
11	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
12	620	#	258	-0-	-362	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	620	#	264	-0-	-356	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	551	#	40	-0-	-511	-0-	20	3	20	4	Y	-0-					-0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

09	9401		9401	-0-	-0-	-0-	9401	3			Y	-0-					-0-
10	13976		13976	-0-	-0-	-0-	13976	3			Y	-0-					-0-
11	5280		13780	-0-	8500	8500	13780	3			Y	-0-					-0-
12	13066		13066	-0-	-0-	8500	13066	3			Y	-0-					-0-
01	5456		10042	-0-	4586	13086	9989	3	53	4	Y	-0-					-0-
02	5104		2514	-0-	-2590	10496	2514	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9712		9712	-0-	-0-	-0-	9712	3			Y	-0-					-0-
10	14458		14458	-0-	-0-	-0-	14458	3			Y	-0-					-0-
11	5280		12448	-0-	7168	7168	12448	3			Y	-0-					-0-
12	12613		12613	-0-	-0-	7168	12613	3			Y	-0-					-0-
01	5456		10265	-0-	4809	11977	10211	3	54	4	Y	-0-					-0-
02	5104		8227	-0-	3123	15100	8227	3			Y	-0-					-0-

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
09	4032	R	4032	-0-	-0-	-0-	5	1	3770	3	Y	-0-					-0-
							257	4									
10	4061	#	3632	-0-	-429	-0-	8	1	3624	3	Y	-0-					-0-
11	2627	R	2627	-0-	-0-	-0-	3	1	2624	3	Y	-0-					-0-
12	4278	#	1925	-0-	-2353	-0-	6	1	1645	3	Y	-0-					-0-
							274	4									
01	4278	#	3720	-0-	-558	-0-	3512	3	208	4	Y	-0-					-0-
02	3886	#	1496	-0-	-2390	-0-	58	1	982	3	Y	-0-					-0-
							456	4									

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
09	5220	#	3068	-0-	-2152	-0-	3068	3			Y	-0-					-0-
10	5549		1545	-0-	-4004	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
11	2137	R	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			Y	-0-					-0-
12	5549		3000	-0-	-2549	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
01	3689	#	2515	-0-	-1174	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
02	2958	#	1163	-0-	-1795	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-

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
09	4021	R	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
10	6433		6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					-0-
11	5370		6358	-0-	988	988	6358	3			Y	-0-					-0-
12	5549		6164	-0-	615	1603	6164	3			Y	-0-					-0-
01	5549		5293	-0-	-256	1347	5265	3	28	4	Y	-0-					-0-
02	5191		4151	-0-	-1040	307	4151	3			Y	-0-					-0-

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
09	8898		8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			Y	-0-					-0-
10	11147		11147	-0-	-0-	-0-	11147	3			Y	-0-					-0-
11	5370		10536	-0-	5166	5166	10536	3			Y	-0-					-0-
12	10532		10532	-0-	-0-	5166	10532	3			Y	-0-					-0-
01	5549		8485	-0-	2936	8102	8441	3	44	4	Y	-0-					-0-
02	5191		6286	-0-	1095	9197	6286	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10059 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
09	5280		3431	-0-	-1849	-0-	3431	3			Y	-0-					-0-
10	5456		3292	-0-	-2164	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
11	2788	R	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
12	4030	#	2500	-0-	-1530	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
01	4030	#	2654	-0-	-1376	-0-	2638	3	16	4	Y	-0-					-0-
02	3306	#	1801	-0-	-1505	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

09	5367		5367	-0-	-0-	-0-	5367	3			Y	-0-					-0-
10	6760		6760	-0-	-0-	-0-	6760	3			Y	-0-					-0-
11	5280		6124	-0-	844	844	6124	3			Y	-0-					-0-
12	5456		6040	-0-	584	1428	6040	3			Y	-0-					-0-
01	5456		5088	-0-	-368	1060	5061	3	27	4	Y	-0-					-0-
02	5104		1306	-0-	-3798	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

09	2519	R	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
10	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
11	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
12	3081	R	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
01	3817	R	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-
02	2436	#	984	-0-	-1452	-0-	984	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

09	6203		6203	-0-	-0-	-0-	5812	3	391	4	Y	-0-					-0-
10	5456		-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
11	5280		6250	-0-	970	970	6250	3			Y	-0-					-0-
12	10793		10793	-0-	-0-	970	10242	3	551	4	Y	-0-					-0-
01	5456		1914	-0-	-3542	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
02	5104		4483	-0-	-621	-0-	2443	3	2040	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

09	5951		5951	-0-	-0-	-0-	13	1	5938	3	Y	-0-					-0-
10	6490		6490	-0-	-0-	-0-	18	1	6472	3	Y	-0-					-0-
11	4185	R	4185	-0-	-0-	-0-	6	1	4178	3	Y	1					1
							1	9									
12	5456		3227	-0-	-2229	-0-	7	1	3220	3	Y	-0-	1	0			-0-
*01	5456		3999	-0-	-1457	-0-	8	1	3910	3	Y	-0-					-0-
							81	4									
02	5104		2717	-0-	-2387	-0-	5	1	2712	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

09	5280		3948	-0-	-1332	-0-	3948	3			Y	-0-					-0-
10	5456		5104	-0-	-352	-0-	5104	3			Y	-0-					-0-
11	4673	R	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			Y	-0-					-0-
12	5456		3703	-0-	-1753	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
01	5270	#	2877	-0-	-2393	-0-	2862	3	15	4	Y	-0-					-0-
02	4785	#	2260	-0-	-2525	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	#	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
10	3131	#	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-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-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

09	5280		3594	-0-	-1686	-0-	3434	3	160	4	Y	-0-					-0-
10	5456		3446	-0-	-2010	-0-	3446	3			Y	-0-					-0-
11	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	2038	3	71	4	Y	-0-					-0-
12	5456		4263	-0-	-1193	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
*01	5456		4189	-0-	-1267	-0-	4189	3			Y	-0-					-0-
02	3480	#	3305	-0-	-175	-0-	3249	3	56	4	Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 25 RRCID -> 271532 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9448 - 9453

09	12126		12126	-0-	-0-	-0-	27	1	12099	3	Y	-0-					-0-
10	13511		13511	-0-	-0-	-0-	38	1	13473	3	Y	-0-					-0-
11	5280		11610	-0-	6330	6330	16	1	11594	3	Y	-0-					-0-
12	10160		10160	-0-	-0-	6330	23	1	10137	3	Y	-0-					-0-
*01	5456		13283	-0-	7827	14157	27	1	12986	3	Y	-0-					-0-
							270	4									
02	5104		7549	-0-	2445	16602	13	1	7536	3	Y	-0-					-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

09	5070	#	4315	-0-	-755	-0-	4043	3	272	4	Y	-0-					-0-
10	6466		6466	-0-	-0-	-0-	6	1	6460	3	Y	-0-					-0-
11	5280		6824	-0-	1544	1544	6824	3			Y	-0-					-0-
12	5456		6227	-0-	771	2315	5909	3	318	4	Y	-0-					-0-
01	5456		7451	-0-	1995	4310	7451	3			Y	-0-					-0-
02	5104		1949	-0-	-3155	1155	1062	3	887	4	Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

09	8462		8462	-0-	-0-	-0-	8462	3			Y	-0-					-0-
10	9234		9234	-0-	-0-	-0-	9234	3			Y	-0-					-0-
11	3426	R	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3			Y	-0-					-0-
12	5456		5370	-0-	-86	-0-	5370	3			Y	-0-					-0-
01	5456		5365	-0-	-91	-0-	5365	3			Y	-0-					-0-
02	5104		4555	-0-	-549	-0-	4555	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

09	10647		10647	-0-	-0-	-0-	10647	3			Y	-0-					-0-
10	12001		12001	-0-	-0-	-0-	12001	3			Y	-0-					-0-
11	2555	R	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			Y	-0-					-0-
12	5456		6145	-0-	689	689	6145	3			Y	-0-					-0-
01	5456		6566	-0-	1110	1799	6566	3			Y	-0-					-0-
02	5104		5765	-0-	661	2460	5765	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-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-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280		288	-0-	-4992	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
10	5456		245	-0-	-5211	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	372	#	146	-0-	-226	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	22	-0-	-350	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
02	290	#	16	-0-	-274	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4371	R	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
10	4792	R	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
11	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
12	5239	#	2829	-0-	-2410	-0-	2829	3			Y	-0-					-0-
01	5239	#	3216	-0-	-2023	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
02	4495	#	2041	-0-	-2454	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32608		32608	-0-	-0-	-0-	32608	2			Y	-0-					-0-
10	31484		31484	-0-	-0-	-0-	31484	2			Y	-0-					-0-
11	5280		27564	-0-	22284	22284	27564	2			Y	-0-					-0-
12	28323		28323	-0-	-0-	22284	28323	2			Y	-0-					-0-
01	5456		13552	-0-	8096	30380	13552	2			Y	-0-					-0-
02	5104		12182	-0-	7078	37458	12182	2			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 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
09	5280		-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
10	5456		-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
11	5280		-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
12	5456		-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
01	5456		-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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

09	16104		16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
10	27336		27336	-0-	-0-	-0-	27336	2			N	-0-					-0-
11	5280		7684	-0-	2404	2404	7684	2			N	-0-					-0-
12	25112		25112	-0-	-0-	2404	25112	2			N	-0-					-0-
01	5456		23439	-0-	17983	20387	23439	2			N	-0-					-0-
02	5104		10860	-0-	5756	26143	10860	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

09	18644		18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
10	21967		21967	-0-	-0-	-0-	21967	2			N	-0-					-0-
11	5280		15806	-0-	10526	10526	15806	2			N	-0-					-0-
12	21304		21304	-0-	-0-	10526	21304	2			N	-0-					-0-
01	5456		20451	-0-	14995	25521	20451	2			N	-0-					-0-
02	5104		6435	-0-	1331	26852	6435	2			N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

09	5728		5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
10	8255		8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
11	5280		5646	-0-	366	366	5646	2			N	-0-					-0-
12	5456		8308	-0-	2852	3218	8308	2			N	-0-					-0-
01	5456		6821	-0-	1365	4583	6821	2			N	-0-					-0-
02	5104		4309	-0-	-795	3788	4309	2			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

09	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
10	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	1307	3	40	4	N	-0-					-0-
11	1260	#	1226	-0-	-34	-0-	1035	3	191	4	N	-0-					-0-
12	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	#	611	-0-	-691	-0-	539	3	72	4	N	-0-					-0-
02	1218	#	604	-0-	-614	-0-	396	3	208	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14284		14284	-0-	-0-	-0-	14284	3			Y	-0-					-0-
10	14971		14971	-0-	-0-	-0-	14971	3			Y	-0-					-0-
11	5280		4182	-0-	-1098	-0-	4182	3			Y	-0-					-0-
12	13077		13077	-0-	-0-	-0-	13077	3			Y	-0-					-0-
01	5456		11896	-0-	6440	6440	11896	3			Y	-0-					-0-
02	5104		3534	-0-	-1570	4870	3534	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1969	R	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
10	2016	R	2016	-0-	-0-	-0-	1955	3	61	4	N	-0-					-0-
11	1930	R	1930	-0-	-0-	-0-	1629	3	301	4	N	-0-					-0-
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	946	R	946	-0-	-0-	-0-	835	3	111	4	N	-0-					-0-
*02	904	R	904	-0-	-0-	-0-	592	3	312	4	N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2462	R	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
10	2604	R	2604	-0-	-0-	-0-	2526	3	78	4	N	-0-					-0-
11	2457	R	2457	-0-	-0-	-0-	2075	3	382	4	N	-0-					-0-
12	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	2604	#	1106	-0-	-1498	-0-	976	3	130	4	N	-0-					-0-
02	2436	#	604	-0-	-1832	-0-	396	3	208	4	N	-0-					-0-

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
09	11016		11016	-0-	-0-	-0-	11016	3			N	-0-					-0-
10	14823		14823	-0-	-0-	-0-	14823	3			N	-0-					-0-
11	5280		4136	-0-	-1144	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
12	12627		12627	-0-	-0-	-0-	12627	3			N	-0-					-0-
01	5456		12050	-0-	6594	6594	12050	3			N	-0-					-0-
02	5104		3541	-0-	-1563	5031	3541	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	N	-0-					-0-
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	111	3	20	4	N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	779	R	779	-0-	-0-	-0-	756	3	23	4	N	-0-					-0-
11	703	R	703	-0-	-0-	-0-	593	3	110	4	N	-0-					-0-
12	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	667	#	307	-0-	-360	-0-	201	3	106	4	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 #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	29	3	1	4	N	-0-					-0-
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	111	3	20	4	N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	87	N	30	-0-	-57	-0-	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
02	1334	N	1195	-0-	-139	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
11	2490	N	2279	-0-	-211	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2215	-0-	-296	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	1720	-0-	-729	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	7832	-0-	-778	-0-	7832	3			N	-0-					-0-
10	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	3			N	-0-					-0-
11	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	3			N	-0-					-0-
12	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	9288	3			N	-0-					-0-
01	9145	X	8807	-0-	-338	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
02	8439	X	7186	-0-	-1253	-0-	7186	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
*02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1660	-0-	-320	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1683	-0-	-332	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	1532	-0-	-178	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
10	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3			N	-0-					-0-
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4852	-0-	-201	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4376	-0-	-677	-0-	4376	3			N	-0-					-0-
02	4669	X	3628	-0-	-1041	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

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

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP. 607888
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	291	-0-	-279	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	589	X	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		533	-0-	533	533	533	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		647	-0-	647	1180	647	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		543	-0-	543	1723	543	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		428	-0-	428	2151	428	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 253R RRCID -> 254079 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10790 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	N	2					461
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	2	2	9	N	2					463
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					465
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	47	2	2	9	N	2					467
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	51	2	2	9	N	2					469
02	58	N	35	-0-	-23	-0-	33	2	2	9	N	2					471

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (WADDELL) //CONT.// 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

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

KEYSTONE (YATES) 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

09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	31	31	0			13
							34	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	36	41	0			8
							40	9									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	37	28	0			17
							41	9									
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	38	46	0			9
							1	4	42	9							
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	38	38	0			9
							1	4	42	9							
*02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	39	38	0			10
							8	4	43	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

09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
11	0	W	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
12	0	W	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-					-0-
01	0	W	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					-0-
*02	200	N	50	-0-	-150	-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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
11	0	W	100	-0-	100	100	100	1			N	-0-					-0-
12	0	W	100	-0-	100	200	100	1			N	-0-					-0-
01	0	W	100	-0-	100	300	100	1			N	-0-					-0-
*02	400	N	100	-0-	-300	-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
09	5517	R	5517	-0-	-0-	-0-	3663	2	1844	4	Y	9	9	1			1
							10	9									
10	5806	R	5806	-0-	-0-	-0-	5697	2	99	4	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	5568	R	5568	-0-	-0-	-0-	4796	2	762	4	Y	9	8	1			2
							10	9									
12	5704	#	5634	-0-	-70	-0-	3492	2	2132	4	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	5797	#	5584	-0-	-213	-0-	3730	2	1843	4	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	5423	#	5385	-0-	-38	-0-	2742	2	2631	4	Y	11	10	1			3
							12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	4554	-0-	-2076	-0-	506	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	3649	-0-	-3202	-0-	506	1	3143	2	N	-0-					-0-
11	5160	X	1671	-0-	-3489	-0-	506	1	1165	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	2072	-0-	-3260	-0-	506	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3781	-0-	-1551	-0-	506	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	4408	X	3307	-0-	-1101	-0-	506	1	2801	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	506	1	3643	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3334	-0-	-510	-0-	506	1	2828	2	N	-0-					-0-
11	3720	X	1765	-0-	-1955	-0-	506	1	1259	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	1259	-0-	-2585	-0-	506	1	753	2	N	-0-					-0-
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	506	1	5448	2	N	-0-					-0-
*02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	506	1	4513	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
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
09	1260	#	1062	-0-	-198	-0-	1062	3			N	-0-					87
10	1581	#	1027	-0-	-554	-0-	1027	3			N	-0-					87
11	1530	#	961	-0-	-569	-0-	961	3			N	-0-					87
12	1581	#	895	-0-	-686	-0-	895	3			N	-0-					87
01	1240	#	916	-0-	-324	-0-	916	3			N	-0-					87
02	1015	#	812	-0-	-203	-0-	812	3			N	-0-					87

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15600	#	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					54
10	16120	#	-0-	-0-	-16120	-0-					N	-0-					54
11	15600	#	6756	-0-	-8844	-0-	6756	3			N	-0-					54
12	15779	#	12494	-0-	-3285	-0-	12494	3			N	-0-					54
01	4447	R	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					54
*02	11278	R	11278	-0-	-0-	-0-	11278	3			N	-0-					54

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

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

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2183	N	202	-0-	-1981	-0-	201	3	1	9	N	1	1	8			131
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	466	3	9	9	N	8	8	8			131
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	975	3	12	9	N	11	8	8			134
12	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			N	-0-					134
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2					136
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					136

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

LAGO (WOLFCAMP) 51295 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
LAGO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136178 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 16925 PERF. 12083 - 12126

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

LECK (ATOKA) 52781 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					85
10	465	#	299	-0-	-166	-0-	299	2			Y	-0-					85
11	450	#	337	-0-	-113	-0-	337	2			Y	-0-					85
12	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					85
01	465	#	345	-0-	-120	-0-	345	2			Y	-0-					85
02	435	#	19	-0-	-416	-0-	19	2			Y	-0-					85

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	378	-0-	-42	-0-	377	2	1	9	Y	1					46
10	425	R	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	Y	1					47
11	415	R	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1					48
12	473	R	473	-0-	-0-	-0-	454	2	19	9	Y	17	45	1			20
*01	441	R	441	-0-	-0-	-0-	438	2	3	9	Y	3					23
02	406	#	25	-0-	-381	-0-	25	2			Y	-0-					23

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					125
10	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					125
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					125
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					125
01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					125
02	145	#	24	-0-	-121	-0-	24	2			Y	-0-					125

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	#	1935	-0-	-135	-0-	1934	2	1	9	Y	1					92
10	2077	#	1859	-0-	-218	-0-	1857	2	2	9	Y	2					94
11	2010	#	1715	-0-	-295	-0-	1714	2	1	9	Y	1					95
12	2046	R	2046	-0-	-0-	-0-	2006	2	40	9	Y	36	91	1			40
01	2015	#	1867	-0-	-148	-0-	1859	2	8	9	Y	7					47
02	1885	#	268	-0-	-1617	-0-	268	2			Y	-0-					47

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1174	R	1174	-0-	-0-	-0-	1172	2	2	9	Y	2					10
10	310	#	125	-0-	-185	-0-	124	2	1	9	Y	1					11
11	300	#	185	-0-	-115	-0-	185	2			Y	-0-					11
12	465	#	237	-0-	-228	-0-	234	2	3	9	Y	3					14
01	465	#	183	-0-	-282	-0-	180	2	3	9	Y	3					14
02	319	#	152	-0-	-167	-0-	49	2	103	9	Y	94					108

CHALKLEY WELL #: 3 RRCID -> 158056 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4202 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	#	1173	-0-	-237	-0-	1172	2	1	9	Y	1					46
10	1457	#	1190	-0-	-267	-0-	1189	2	1	9	Y	1					47
11	1290	#	1081	-0-	-209	-0-	1081	2			Y	-0-					47
12	1302	#	1192	-0-	-110	-0-	1172	2	20	9	Y	18	45	1			20
01	1209	#	1114	-0-	-95	-0-	1111	2	3	9	Y	3					23
02	1131	#	53	-0-	-1078	-0-	53	2			Y	-0-					23

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
09	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
10	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					45
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

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	752	R	752	-0-	-0-	-0-	737	2	15	9	Y	14	105	1			68
10	782	R	782	-0-	-0-	-0-	764	2	18	9	Y	16					84
11	823	R	823	-0-	-0-	-0-	788	2	35	9	Y	32					116
12	969	R	969	-0-	-0-	-0-	900	2	69	9	Y	63	116	1			63
*01	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1173	2	15	9	Y	14					77
02	725	#	273	-0-	-452	-0-	223	2	50	9	Y	45					122

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	345	-0-	-75	-0-	337	2	8	9	Y	7	56	1			37
10	434	#	322	-0-	-112	-0-	313	2	9	9	Y	8					45
11	633	R	633	-0-	-0-	-0-	614	2	19	9	Y	17					62
12	458	R	458	-0-	-0-	-0-	419	2	39	9	Y	35	63	1			34
01	434	#	369	-0-	-65	-0-	361	2	8	9	Y	7					41
02	406	#	56	-0-	-350	-0-	12	2	44	9	Y	40					81

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
IOWA REALTY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183303 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4254 - 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2014 - PLUGGED 12/17/14

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

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					61
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					61
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

09	13170	X	6161	-0-	-7009	-0-	6084	2	77	9	N	70	123	1			47
10	13330	X	12532	-0-	-798	-0-	12532	2			N	-0-					47
11	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					47
12	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	18	1	15064	2	N	-0-					47
01	12400	X	12077	-0-	-323	-0-	19	1	12058	2	N	-0-					47
*02	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					47

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

09	4980	X	3307	-0-	-1673	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
11	4800	X	4396	-0-	-404	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	3781	-0-	-859	-0-	3781	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6870	X	3496	-0-	-3374	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
10	9737	X	9737	-0-	-0-	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
11	5970	X	4935	-0-	-1035	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
02	7540	X	6665	-0-	-875	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13800	X	4836	-0-	-8964	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
10	13640	X	13305	-0-	-335	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
11	13200	X	10696	-0-	-2504	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11242	-0-	-2119	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12901	-0-	-460	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	12441	X	12046	-0-	-395	-0-	12046	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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
*03	5133		-0-	-0-	-5133	-0-					N	-0-					-0-
*04	6998		-0-	-0-	-6998	-0-					N	-0-					-0-
*05	2325		-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
*06	9515		-0-	-0-	-9515	-0-					N	-0-					-0-
*07	6477		-0-	-0-	-6477	-0-					N	-0-					-0-
*08	6474		-0-	-0-	-6474	-0-					N	-0-					-0-
*09	3944		-0-	-0-	-3944	-0-					N	-0-					-0-
*10	6235		-0-	-0-	-6235	-0-					N	-0-					-0-
*11	5528		-0-	-0-	-5528	-0-					N	-0-					-0-
*12	6764		-0-	-0-	-6764	-0-					N	-0-					-0-
*01	6262		-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
*02	6114		-0-	-0-	-6114	-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
09	4650	X	3423	-0-	-1227	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3517	-0-	-1288	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
11	4650	X	3333	-0-	-1317	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
*02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
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
*03	SWR 10		5133	-0-	5133	424758	5133	3			N	-0-					-0-
*04	SWR 10		6998	-0-	6998	431756	6998	3			N	-0-					-0-
*05	SWR 10		5542	-0-	5542	437298	5542	3			N	-0-					-0-
*06	SWR 10		6298	-0-	6298	443596	6298	3			N	-0-					-0-
*07	SWR 10		6477	-0-	6477	450073	6477	3			N	-0-					-0-
*08	SWR 10		6474	-0-	6474	456547	6474	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10		3944	-0-	3944	460491	3944	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10		6235	-0-	6235	466726	6235	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10		5528	-0-	5528	472254	5528	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		6764	-0-	6764	479018	6764	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10		6262	-0-	6262	485280	6262	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10		6114	-0-	6114	491394	6114	3			N	-0-					-0-

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
09	9420	X	6676	-0-	-2744	-0-	6676	3			N	-0-					32
10	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	3			N	-0-					32
11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					32
12	9610	X	9542	-0-	-68	-0-	9542	3			N	-0-					32
01	9765	X	9633	-0-	-132	-0-	9632	3	1	9	N	1	1	8			32
02	DLQ G-10		8635	-0-	8635	8635	8635	3			N	-0-					32

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
09	3450	X	2346	-0-	-1104	-0-	2346	2			N	-0-					236
10	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					236
11	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					236
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					236
*01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					236
02	4959	X	3997	-0-	-962	-0-	3997	2			N	-0-					20

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
09	70785	X	70785	-0-	-0-	-0-	70724	2	61	9	N	55	152	1			95
10	68293	X	64212	-0-	-4081	-0-	64131	2	81	9	N	74					169
11	68370	X	61786	-0-	-6584	-0-	61706	2	80	9	N	73					242
12	73160	X	64487	-0-	-8673	-0-	64382	2	105	9	N	95	173	1			164
01	73160	X	72914	-0-	-246	-0-	72808	2	106	9	N	96	171	1			89
02	68440	X	59995	-0-	-8445	-0-	59897	2	98	9	N	89					178

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
09	18720	X	17962	-0-	-758	-0-	17938	2	24	9	N	22					169
10	19344	X	17432	-0-	-1912	-0-	17401	2	31	9	N	28					197
11	18720	X	15916	-0-	-2804	-0-	15913	2	3	9	N	3					200
12	18817	X	17910	-0-	-907	-0-	17810	2	100	9	N	91	177	1			114
01	18569	X	18242	-0-	-327	-0-	18196	2	46	9	N	42					156
02	17371	X	16148	-0-	-1223	-0-	16065	2	83	9	N	75					231

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9030	X	5959	-0-	-3071	-0-	5947	3	12	9	N	11					163
10	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11419	3	34	9	N	31	166	1			28
11	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	3			N	-0-					28
12	9331	X	9189	-0-	-142	-0-	9189	3			N	-0-					28
01	9517	X	9239	-0-	-278	-0-	9239	3			N	-0-					28
02	9048	X	8564	-0-	-484	-0-	8564	3			N	-0-					28

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
09	3300	X	3203	-0-	-97	-0-	3166	2	37	9	N	34					249
*10	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-	175	1			74
*11	3300	X	3025	-0-	-275	-0-	3024	2	1	9	N	1					75
*12	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	3150	2			N	-0-					75
01	3379	X	3176	-0-	-203	-0-	3176	2			N	-0-					75
02	3103	X	2913	-0-	-190	-0-	2913	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
09	24852	X	24852	-0-	-0-	-0-	837	1	23967	3	N	44	10	8			94
							48	9									
10	24428	X	19970	-0-	-4458	-0-	837	1	19126	3	N	6					100
							7	9									
11	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	810	1	24048	3	N	26	2	8			124
							29	9									
12	24428	X	20462	-0-	-3966	-0-	756	1	19625	3	N	74	179	1	6	8	13
							81	9									
01	26095	X	26095	-0-	-0-	-0-	837	1	25202	3	N	51	7	8			57
							56	9									
02	24070	X	18923	-0-	-5147	-0-	783	1	18076	3	N	58	14	8			101
							64	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
09	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	2338	2			N	-0-					23
10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-	23	1			-0-
11	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2194	-0-	-782	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
02	2784	X	2077	-0-	-707	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

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
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LINN OPERATING, INC. 501545
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29850	X	22465	-0-	-7385	-0-	22435	2	30	9	N	27	4	8			257
10	35438	X	35438	-0-	-0-	-0-	35393	2	45	9	N	41	1	8			297
11	33602	X	33602	-0-	-0-	-0-	33560	2	42	9	N	38	188	1			147
12	32946	X	32946	-0-	-0-	-0-	32922	2	24	9	N	22	5	8			164
01	30845	X	21238	-0-	-9607	-0-	21238	2			N	-0-					164
02	31262	X	15868	-0-	-15394	-0-	15817	2	51	9	N	46	1	8			209

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090	X	4662	-0-	-1428	-0-	4662	2			N	-0-					30
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					30
11	6090	X	5607	-0-	-483	-0-	5607	2			N	-0-					30
12	6293	X	5614	-0-	-679	-0-	5614	2			N	-0-	6	1			24
01	6293	X	5300	-0-	-993	-0-	5300	2			N	-0-					24
*02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11640	X	11128	-0-	-512	-0-	11103	2	25	9	N	23	11	8			237
10	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	22656	2	31	9	N	28	155	1			110
11	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15730	2	3	9	N	3					113
12	22194	X	22194	-0-	-0-	-0-	22170	2	24	9	N	22					135
01	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	20902	2	31	9	N	28					163
02	21228	X	8000	-0-	-13228	-0-	7994	2	6	9	N	5					168

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	680	1	9636	2	N	19					201
							21	9									
10	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	961	1	12784	2	N	38					239
							42	9									
11	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	930	1	13640	2	N	52					291
							57	9									
12	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	961	1	12668	2	N	6					297
							7	9									
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	202	1	9960	2	N	3					300
							3	9									
*02	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	609	1	16035	2	N	26	180	1			146
							29	9									

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
09	2010	N	1696	-0-	-314	-0-	1696	2			N	-0-					60
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					60
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					60
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					60
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					60
*02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					43

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	681	1	2696	2	N	4	3	8			73
							4	9									
10	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	961	1	4378	2	N	-0-					73
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	930	1	3282	2	N	-0-					73
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	961	1	2990	2	N	-0-					73
01	3410	X	2855	-0-	-555	-0-	231	1	2624	2	N	-0-					73
02	3277	X	3045	-0-	-232	-0-	635	1	2410	2	N	-0-					-0-

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
09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					74
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					74
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					74
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					74
*01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					74
*02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2982	2	24	9	N	22					27

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
09	7350	X	4981	-0-	-2369	-0-	4981	2			N	-0-					128
10	7595	X	2892	-0-	-4703	-0-	2892	2			N	-0-					128
11	7290	X	2538	-0-	-4752	-0-	2538	2			N	-0-					128
12	7502	X	5918	-0-	-1584	-0-	5918	2			N	-0-					128
*01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	2			N	-0-					128
*02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					1

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
09	9780		6523	-0-	-3257	-0-	6523	3			N	-0-					34
*10	10106		7842	-0-	-2264	-0-	7842	3			N	-0-					34
11	11260		11260	-0-	-0-	-0-	1	1	11259	3	N	-0-					34
12	13657		13657	-0-	-0-	-0-	2	1	13655	3	N	-0-					34
01	13631		13631	-0-	-0-	-0-	1	1	13630	3	N	-0-					34
*02	14264		14264	-0-	-0-	-0-	1	1	14263	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
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	242	3	218	9	Y	198	197	0			4

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
09	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	3			N	-0-					51
10	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	3			N	-0-					51
11	780	N	736	-0-	-44	-0-	734	3	2	9	N	2					53
12	806	N	667	-0-	-139	-0-	664	3	3	9	N	3					56
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	674	3	9	9	N	8					64
02	725	N	658	-0-	-67	-0-	655	3	3	9	N	3					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-	1	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

09	3450	X	2809	-0-	-641	-0-	300	1	2506	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	310	1	3564	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	300	1	4081	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	310	1	3281	3	Y	-0-	1	0			1
01	3038	X	2773	-0-	-265	-0-	310	1	2461	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	290	1	4000	3	Y	15	10	0			5
							17	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

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED C 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	21	2	9	9	Y	8					109
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1	33	1			77
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1216	2	34	9	Y	31					108
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9	Y	30	31	1			107
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1508	2	37	9	Y	34	31	1			110
02	DLQ G-10		1254	-0-	1254	1254	1218	2	36	9	Y	33					143

REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

09	60	N	27	-0-	-33	-0-	21	2	6	9	Y	5					73
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1	50	1			24
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1216	2	22	9	Y	20					44
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	Y	20	46	1			18
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1508	2	32	9	Y	29	47	1			-0-
02	DLQ G-10		1242	-0-	1242	1242	1218	2	24	9	Y	22					22

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

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		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. N/A

09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF. 15224 - 16019

09	16513		16513	-0-	-0-	-0-	16513	2			N	-0-					-0-
10	17650		17495	-0-	-155	-0-	17495	2			N	-0-					-0-
11	16380		16172	-0-	-208	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
12	18865		18865	-0-	-0-	-0-	18865	2			N	-0-					-0-
01	15656		15656	-0-	-0-	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
*02	16257		16257	-0-	-0-	-0-	16257	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

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

MANZANITA (DEVONIAN) 57250 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MANZANITA WELL #: 1H RRCID -> 231538 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.14050 - 15636

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

09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
02	145 N	78	-0-	-67	-0-	78	3		N	-0-			-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3		N	-0-			477
10	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3		N	-0-			477
11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	3		N	-0-			477
12	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3		N	-0-			477
01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	3		N	-0-			477
*02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-			477

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

09	T. A.	2556	-0-	2556	4764	2556	3		N	-0-			135
10	T. A.	3009	-0-	3009	7773	3009	3		N	-0-			135
11	9746 X	1973	-0-	-7773	-0-	1973	3		N	-0-			135
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3		N	-0-			135
01	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	12090	3		N	-0-			135
*02	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	3		N	-0-			135

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 22 WELL #: 4 RRCID -> 275373 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	29	-0-	-1	-0-	25	1	2	3	Y	2					24
							2	9									
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	3	Y	-0-					29
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	25	1	6	3	Y	20					49
							22	9									
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	104	25	1	7	3	Y	17	34	1			32
							19	9									
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	104					Y	NO RPT					32

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	22	-0-	-8	-0-	20	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	20	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	55	20	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32	S	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	3	N	-0-					-0-
10	62	S	45	-0-	-17	-0-	30	1	15	3	N	-0-					-0-
11	39	S	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	3	N	-0-					-0-
12	41	S	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
01	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	29	S	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL & HILL 34 WELL #: 2 RRCID -> 148024 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	2	3	Y	3					84
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	30 8	1 9	11	3	Y	7					91
11	DLQ G-10		48	-0-	48	48	30 11	1 9	7	3	Y	10					101
12	DLQ G-10		57	-0-	57	105	8 19	1 9	30	3	Y	17					118
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					118
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	105					Y	NO RPT					118

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	W	7	-0-	7	12	7	3			Y	-0-					-0-
11	0	W	4	-0-	4	16	4	3			Y	-0-					-0-
12	0	W	5	-0-	5	21	5	3			Y	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	38	-0-	38	83	35	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	W	52	-0-	52	135	17	1	35	3	N	-0-					-0-
11	0	W	45	-0-	45	180	35	1	10	3	N	-0-					-0-
12	0	W	47	-0-	47	227	35	1	12	3	N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	227					N	NO RPT					-0-

HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	2	3	Y	4					84
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	25 8	1 9	10	3	Y	7					91
11	DLQ G-10		44	-0-	44	44	25 11	1 9	8	3	Y	10					101
12	DLQ G-10		52	-0-	52	96	25 20	1 9	7	3	Y	18					119
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					119
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	96					Y	NO RPT					119

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	25	1	2	3	N	2					24
							2	9									
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	25	1	13	3	N	5					29
							6	9									
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	25	1	8	3	N	5					34
							6	9									
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	25	1	9	3	N	7	25	1			16
							8	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					16

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
09	1530	#	1185	-0-	-345	-0-	26	1	984	2	Y	142	152	1			9
							19	4	156	9							
10	1333	#	1193	-0-	-140	-0-	28	1	982	2	Y	130	125	1			14
							40	4	143	9							
11	1260	#	1172	-0-	-88	-0-	27	1	998	2	Y	128	131	1			11
							6	4	141	9							
12	1302	#	1001	-0-	-301	-0-	22	1	848	2	Y	119	114	1			16
							131	9									
01	1302	#	1161	-0-	-141	-0-	26	1	947	2	Y	170	173	1			13
							1	4	187	9							
02	1160	#	1086	-0-	-74	-0-	24	1	905	2	Y	143	148	1			8
							157	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32790		29630	-0-	-3160 B	340	29630	2			N	-0-					-0-
10	32891		31139	-0-	-1752 B	-1412	31139	2			N	-0-					-0-
11	31410		30227	-0-	-1183 B	-2595	30227	2			N	-0-					-0-
12	31899		30893	-0-	-1006 B	-3601	30893	2			N	-0-					-0-
01	31899		28720	-0-	-3179 B	-6780	28720	2			N	-0-					-0-
02	29232		27868	-0-	-1364 B	-8144	27868	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -8144

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2073	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1574	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2223	2	35	9	Y	32	31	0			1
12	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2184	2	41	9	Y	37	37	0			1
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2145	2	41	9	Y	37	37	0			1
02	2088	N	2026	-0-	-62	-0-	1990	2	36	9	Y	33	33	0			1

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2269	R	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					47
10	2386	R	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					47
11	2280	R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					47
12	2370	R	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					47
01	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	2488	2	13	9	N	12					59
*02	2237	R	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					59

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
02	493	N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	X	1320	-0-	-780	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1866	-0-	-304	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	960	-0-	-404	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
02	1392	N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	521	2	23	9	Y	21	19	1			4
10	651	N	553	-0-	-98	-0-	535	2	18	9	Y	16	18	1			2
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	687	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	800	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1104	2	28	9	Y	25	25	1			2
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ET AL I WELL #: 315 RRCID -> 194520 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 3801 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	570	-0-	-330	-0-	514	3	56	9	N	51	154	1			66
10	682	N	439	-0-	-243	-0-	380	3	59	9	N	54					120
11	930	N	613	-0-	-317	-0-	557	3	56	9	N	51					171
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	495	3	56	9	N	51					222
01	434	N	316	-0-	-118	-0-	287	3	29	9	N	26	161	1			87
02	580	N	486	-0-	-94	-0-	461	3	25	9	N	23					110

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4					184
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					184
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					184
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	3	3	9	N	3					187
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					187
02	522	N	1	-0-	-521	-0-	1	3			N	-0-					187

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	164	1	1314	2	N	-0-	69	7			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	574	-0-	-945	-0-	62	1	512	2	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	34	1	168	2	N	-0-					-0-
02	319	N	123	-0-	-196	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 1 RRCID -> 250797 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 4097 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 01/30/2016 - PLUGGED 01/30/16

DF RANCH STATE 62-30 WELL #: 1H RRCID -> 250849 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4529 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

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
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 212957 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

09	2310 X	1895	-0-	-415	-0-	25	1	1870	2	N	-0-					-0-
10	3503 X	2211	-0-	-1292	-0-	24	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	3390 X	2243	-0-	-1147	-0-	30	1	2213	2	N	-0-					-0-
12	3007 X	1795	-0-	-1212	-0-	26	1	1769	2	N	-0-					-0-
01	4371 X	1486	-0-	-2885	-0-	20	1	1466	2	N	-0-					-0-
02	4089 X	NO RPT	-0-	-4089	-0-					N	NO RPT					-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

09	51438 X	51438	-0-	-0-	-0-	1850	1	49588	2	N	-0-					3
10	45550 X	45550	-0-	-0-	-0-	1714	1	43836	2	N	-0-					3
11	47972 X	47972	-0-	-0-	-0-	1682	1	46290	2	N	-0-					3
12	43550 X	43550	-0-	-0-	-0-	1516	1	42034	2	N	-0-					3
01	45665 X	45665	-0-	-0-	-0-	690	1	44975	2	N	-0-					3
02	5481 X	NO RPT	-0-	-5481	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	5910	5219	-0-	-691	-0-	5168	3	51	9	N	46	188	1			48
10	6014 #	5719	-0-	-295	-0-	5671	3	48	9	N	44					92
11	5820 #	4915	-0-	-905	-0-	4865	3	50	9	N	45					137
12	5784 R	5784	-0-	-0-	-0-	5692	3	92	9	N	84	178	1			43
01	5704 #	5067	-0-	-637	-0-	5015	3	52	9	N	47					90
02	5336 #	5218	-0-	-118	-0-	5157	3	61	9	N	55					145

MERIDIAN, SOUTH (ELLENBURGER) 60626 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 L RRCID -> 099620 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.21926 - 22330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (FUSSELMAN) 60626 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BUTLER, KEVIN O. & ASSOC., INC. 114050
UNIVERSITY 43-20 WELL #: 1 U RRCID -> 099621 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 22500 PERF.19878 - 19958

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

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1085	-0-	-685	-0-	495	1	590	2	N	-0-					-0-
10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	1173	1	1551	2	N	-0-					-0-
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	75	1	2033	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	1829	N	199	-0-	-1630	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	68	-0-	-1643	-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	495	-0-	-105	-0-	226	1	269	2	N	-0-					-0-
10	651	N	448	-0-	-203	-0-	193	1	255	2	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	536	3	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	150	1	705	3	N	-0-					-0-
01	434	N	194	-0-	-240	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	551	N	90	-0-	-461	-0-	90	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

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

MESA VISTA (MCKEE) 60746 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL WELL #: 2 RRCID -> 200437 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4931 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	248	X	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	464	X	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					-0-

MESA VISTA, EAST (MCKEE) 60747 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
LEHN WELL #: 1 RRCID -> 190240 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4994 - 5004

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

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

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

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

GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

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

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 173442 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

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

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-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

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
09	T. A.		127	-0-	127	280	127	2			Y	-0-					112
10	T. A.		68	-0-	68	348	68	2			Y	-0-					112
11	441	X	93	-0-	-348	-0-	93	2			Y	-0-					112
12	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					112
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					112
*02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					112

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

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

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
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	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18					N	-0-					-0-
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-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 1 U RRCID -> 046194 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					52
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					52
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					52
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					52
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					52
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					52

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	696	N	668	-0-	-28	-0-	668	2			N	-0-					-0-

SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

09	25200	X	22696	-0-	-2504	-0-	22696	3			N	-0-					-0-
10	26040	X	22348	-0-	-3692	-0-	22348	3			N	-0-					-0-
11	23190	X	22382	-0-	-808	-0-	22382	3			N	-0-					-0-
12	23777	X	19334	-0-	-4443	-0-	19334	3			N	-0-					-0-
01	23746	X	22928	-0-	-818	-0-	22928	3			N	-0-					-0-
*02	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	23804	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

09	1800	N	1531	-0-	-269	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	618	-0-	-1211	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	668	-0-	-982	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
*02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

09	2148	N	1444	-0-	-704	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
10	1488	N	809	-0-	-679	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	833	-0-	-547	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1031	-0-	-457	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

09	3000	N	2789	-0-	-211	495	2789	2			N	-0-					-0-
10	3321	X	2826	-0-	-495	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
01	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
*02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

09	T. A.		73	-0-	73	81	73	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		83	-0-	83	164	83	2			N	-0-					-0-
11	254	X	90	-0-	-164	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	87	N	52	-0-	-35	-0-	52	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
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1853	3	79	9	Y	72	74	1			3
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2102	3	85	9	Y	77	77	1			3
11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	1814	3	105	9	Y	95	93	1			5
12	1984	N	1861	-0-	-123	-0-	1791	3	70	9	Y	64	65	1			4
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2138	3	108	9	Y	98	95	1			7
02	1856	N	1742	-0-	-114	-0-	1629	3	113	9	Y	103	105	1			5

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2889	3	85	9	Y	77	78	1			1
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3049	3	81	9	Y	74	74	1			1
11	3360	X	2602	-0-	-758	-0-	2517	3	85	9	Y	77	75	1			3
12	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	2264	3	74	9	Y	67	66	1			4
01	3131	X	2490	-0-	-641	-0-	2422	3	68	9	Y	62	62	1			4
02	2929	X	2403	-0-	-526	-0-	2318	3	85	9	Y	77	78	1			3

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	125	3	30	9	Y	27	28	1			2
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	3	30	9	Y	27	27	1			2
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	Y	30	29	1			3
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	25	3	28	9	Y	25	25	1			3
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	27	3	29	9	Y	26	26	1			3
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	24	3	31	9	Y	28	29	1			2

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1146	3	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	274	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	N	130	-0-	-1079	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	795	3	11	9	Y	10	9	1			1
*02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1883	3	30	9	Y	27	26	1			2

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	58	-0-	-2	-0-	28	3	30	9	Y	27	28	1			2
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	129	3	34	9	Y	31	31	1			2
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	Y	30	29	1			3
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	25	3	28	9	Y	25	25	1			3
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	3	29	9	Y	26	26	1			3
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	24	3	31	9	Y	28	29	1			2

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

09	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	1370	3	39	9	Y	35	36	1			-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1410	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	1005	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	1457	N	1140	-0-	-317	-0-	1112	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
01	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	1179	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
02	1015	N	998	-0-	-17	-0-	968	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	338	3	187	9	Y	170	167	1			5
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1097	3	405	9	Y	368	363	1			10
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	647	3	306	9	Y	278	274	1			14
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	650	3	198	9	Y	180	182	1			12
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	622	3	197	9	Y	179	176	1			15
*02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	547	3	219	9	Y	199	203	1			11

HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	1950	X	1793	-0-	-157	-0-	1719	3	74	9	Y	67	68	1			3
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2157	3	96	9	Y	87	87	1			3
11	3000	X	2103	-0-	-897	-0-	1993	3	110	9	Y	100	97	1			6
12	2170	X	1907	-0-	-263	-0-	1808	3	99	9	Y	90	89	1			7
01	2263	X	1176	-0-	-1087	-0-	1142	3	34	9	Y	31	34	1			4
*02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3135	3	75	9	Y	68	67	1			5

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	248	3	33	9	Y	30	27	1			14
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	186	3	76	9	Y	69	57	1			26
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	198	3	80	9	Y	73	73	1			26
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	225	3	73	9	Y	66	70	1			22
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	209	3	217	9	Y	197	160	1			59
02	261	N	129	-0-	-132	-0-	63	3	66	9	Y	60	97	1			22

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

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

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4643	X	1675	-0-	-2968	-0-	1585	3	90	9	Y	82	74	1			46
10	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	1678	3	338	9	Y	307	237	1			116
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	1903	3	354	9	Y	322	318	1			120
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	1817	3	322	9	Y	293	310	1			103
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1873	3	327	9	Y	297	288	1			112
02	2030	N	1970	-0-	-60	-0-	1764	3	206	9	Y	187	238	1			61

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	#	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					53
10	939	R	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					53
11	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					53
12	899	#	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					53
01	930	#	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					53
02	899	#	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					53

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	#	706	-0-	-164	-0-	706	3			Y	-0-					123
10	775	#	731	-0-	-44	-0-	731	3			Y	-0-					123
11	720	#	704	-0-	-16	-0-	704	3			Y	-0-					123
12	744	#	720	-0-	-24	-0-	720	3			Y	-0-					123
01	744	#	712	-0-	-32	-0-	712	3			Y	-0-					123
02	696	#	662	-0-	-34	-0-	662	3			Y	-0-					123

PURVIS OPERATING CO. 683200
MILLER, JANE DEAN WELL #: 6 RRCID -> 043242 COMPL. DATE 05/11/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	#	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	#	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	360	#	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	372	#	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	#	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	589	#	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	540	#	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	558	#	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	558	#	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	522	#	174	-0-	-348	-0-	174	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	2953	R	2953	-0-	-0-	-0-	2933	3	20	9	N	18					126
10	3040	R	3040	-0-	-0-	-0-	3025	3	15	9	N	14					140
11	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2931	3	14	9	N	13					153
12	3040	R	3040	-0-	-0-	-0-	3000	3	40	9	N	36	168	1			21
01	3035	R	3035	-0-	-0-	-0-	3006	3	29	9	N	26					47
*02	2868	R	2868	-0-	-0-	-0-	2833	3	35	9	N	32					79

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

09	1035	R	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
11	1106	R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
*02	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

09	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	258	-0-	-3	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

09	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

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

09	540	#	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					63
10	558	#	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					63
11	540	#	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					63
12	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					63
01	558	#	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					63
02	522	#	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					63

MONA (WICHITA-ALBANY) 62401 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
EL PASO WELL #: 1 RRCID -> 039982 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 4610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	2000	-0-	-46	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	1898	-0-	-45	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	932	2	24	9	Y	22	22	0			1
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	703	2	30	9	Y	27	26	1			2
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	727	2	20	9	Y	18	19	1			1
12	527	N	300	-0-	-227	-0-	272	2	28	9	Y	25	24	1			2
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	544	2	31	9	Y	28	29	1			1
02	522	N	149	-0-	-373	-0-	91	2	58	9	Y	53	50	1			4

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1127	2	26	9	Y	24	23	0			1
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	966	2	30	9	Y	27	26	1			2
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1316	2	31	9	Y	28	28	1			2
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	414	2	24	9	Y	22	21	1			1
*02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1090	2	31	9	Y	28	27	1			2

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
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	3			N	-0-					-0-
01	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	580	N	436	-0-	-144	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	53	-0-	-7	-0-	21	3	1	4	Y	28	27	0			13
							31	9									
10	62	#	48	-0-	-14	-0-	27	3	1	4	Y	18	20	0			11
							20	9									
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	40	3	20	9	Y	18	16	0			13
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	44	3	14	9	Y	13	18	0			8
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	54	3	35	9	Y	32	35	0			5
*02	590	R	590	-0-	-0-	-0-	469	3	121	9	Y	110	77	0			38

MONAHANS, NORTH (GLORIETA) 62417 540 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY & SMITH FOUNDATION "A" WELL #: 39 RRCID -> 169847 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5046 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1152	R	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
10	1333	#	773	-0-	-560	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	1290	#	875	-0-	-415	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
12	1333	#	708	-0-	-625	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
01	1178	#	485	-0-	-693	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
02	1102	#	336	-0-	-766	-0-	336	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
09	2160	#	1808	-0-	-352	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
10	2232	#	2179	-0-	-53	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
11	2160	#	2118	-0-	-42	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
12	2232	#	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
01	2232	#	140	-0-	-2092	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	2059	#	1909	-0-	-150	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: 1 RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					55
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					55
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					55
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					55
*01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

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

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	75	S	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	21	S	21	-0-	-0-	-0-	21	2			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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	2490 X	1880	-0-	-610	-0-	1880	2		N	-0-			8
10	2573 X	2436	-0-	-137	-0-	2436	2		N	-0-			8
11	2490 X	2097	-0-	-393	-0-	2097	2		N	-0-			8
12	1984 X	1315	-0-	-669	-0-	1315	2		N	-0-			8
01	2449 X	2341	-0-	-108	-0-	2341	2		N	-0-			8
02	2291 X	2002	-0-	-289	-0-	2002	2		N	-0-			8

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

09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	2	2	8	-0-

JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

09	360 X	259	-0-	-101	-0-	256	3	3 9	N	3	3	8	100
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			100
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			100
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3		N	-0-			100
01	3100 N	4333	-0-	1233	1233	4333	3		N	-0-			100
*02	2900 N	3595	-0-	695	1928	3595	3		N	-0-			100

ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230785 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	68879	X	68879	-0-	-0-	-0-	68879	3			N	-0-					-0-
10	19312	X	19312	-0-	-0-	-0-	19311	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
12	1891	X	738	-0-	-1153	-0-	738	3			N	-0-					-0-
01	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	18539	3			N	-0-					-0-
02	1769	X	160	-0-	-1609	-0-	160	3			N	-0-					-0-

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					134
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					134
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					134
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					134
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					134
02	638	N	492	-0-	-146	-0-	434	2	58	9	N	53					187

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

09	30450	X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-					-0-
10	31465	X	5607	-0-	-25858	-0-	5607	1			N	-0-					-0-
11	30450	X	-0-	-0-	-30450	-0-					N	-0-					-0-
12	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
01	44205	X	44205	-0-	-0-	-0-	44205	2			N	-0-					-0-
*02	21214	X	21214	-0-	-0-	-0-	21214	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	254	3	38	4	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	4	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	4	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	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
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	841	N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					-0-

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
09	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	10447	2			Y	-0-					-0-
10	9641	X	9298	-0-	-343	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-
11	9330	X	7044	-0-	-2286	-0-	7044	2			Y	-0-					-0-
12	9641	X	9585	-0-	-56	-0-	9585	2			Y	-0-					-0-
01	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			Y	-0-					-0-
02	10092	X	6456	-0-	-3636	-0-	6456	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
09	11280	X	11126	-0-	-154	-0-	11126	3			N	-0-					-0-
10	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	17542	3			N	-0-					-0-
11	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-					-0-
12	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	3			N	-0-					-0-
01	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	14539	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
09	17880	X	17038	-0-	-842	-0-	1478	1	15560	2	N	-0-					-0-
10	18476	X	12056	-0-	-6420	-0-	1039	1	11017	2	N	-0-					-0-
11	17880	X	12601	-0-	-5279	-0-	1200	1	11401	2	N	-0-					-0-
12	18476	X	9226	-0-	-9250	-0-	1019	1	8207	2	N	-0-					-0-
01	18476	X	8221	-0-	-10255	-0-	984	1	7237	2	N	-0-					-0-
02	13514	X	10374	-0-	-3140	-0-	1196	1	9178	2	N	-0-					-0-

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
09	3060	X	1420	-0-	-1640	-0-	154	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	1901	-0-	-1261	-0-	191	1	1710	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	1775	-0-	-1285	-0-	181	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	221	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	244	1	2162	2	N	-0-					-0-
*02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	196	1	1717	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1890	-0-	-60	-0-	149	1	1741	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	150	1	1863	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1538	-0-	-412	-0-	130	1	1408	2	N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	191	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	234	1	2045	2	N	-0-					-0-
*02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	199	1	1737	2	N	-0-					-0-

TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
11	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
*02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	6615	-0-	-1785	-0-	658	1	5957	2	N	-0-					-0-
10	8680	X	7481	-0-	-1199	-0-	702	1	6779	2	N	-0-					-0-
11	8400	X	5924	-0-	-2476	-0-	600	1	5324	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6940	-0-	-655	-0-	800	1	6140	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	7140	-0-	-331	-0-	873	1	6267	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	5980	-0-	-603	-0-	745	1	5235	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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

WOLF ENERGY, INC. 935534
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	350	2	13	9	N	12					53
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	432	2	35	9	N	32					85
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	824	2	196	9	N	178	166	1			97
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			N	-0-					97
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					97
02	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					97

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	389	-0-	-451	-0-	389	2			N	-0-					150
10	775	N	395	-0-	-380	-0-	395	2			N	-0-					150
11	510	N	189	-0-	-321	-0-	189	2			N	-0-					150
12	403	N	36	-0-	-367	-0-	36	2			N	-0-					150
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					150
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					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
09	2793		2793	-0-	-0-	-0-	2792	3	1	9	N	1	168	1			93
10	2351		2351	-0-	-0-	-0-	2348	3	3	9	N	3					96
11	1221		1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					96
12	5048		5048	-0-	-0-	-0-	5044	3	4	9	N	4					100
01	792		792	-0-	-0-	-0-	775	3	17	9	N	15					115
02	87		60	-0-	-27	-0-	59	3	1	9	N	1					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990	N	500	-0-	-490	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	772	-0-	-654	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	755	-0-	-625	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	748	-0-	-2065	-0-	748	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4260	X	3556	-0-	-704	-0-	156	1	3400	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3085	-0-	-1410	-0-	207	1	2878	2	N	-0-					-0-
11	4350	X	2945	-0-	-1405	-0-	187	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	1818	-0-	-2677	-0-	75	1	1743	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3196	-0-	-493	-0-	100	1	3096	2	N	-0-					-0-
*02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	161	1	3649	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5550	X	3188	-0-	-2362	-0-	139	1	3049	2	N	-0-					-0-
10	5115	X	2909	-0-	-2206	-0-	195	1	2714	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	2846	-0-	-2104	-0-	181	1	2665	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	1427	-0-	-3688	-0-	59	1	1368	2	N	-0-					-0-
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	141	1	4398	2	N	-0-					-0-
*02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	199	1	4493	2	N	-0-					-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5490	X	3869	-0-	-1621	-0-	170	1	3699	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	2424	-0-	-3776	-0-	162	1	2262	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	3529	-0-	-2471	-0-	224	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	841	-0-	-5359	-0-	35	1	806	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	1325	-0-	-3604	-0-	41	1	1284	2	N	-0-					-0-
*02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	289	1	6536	2	N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	DLQ G-10		45	-0-	45	45	18	1	27	3	N	-0-					-0-
10	45	N	-0-	-0-	-45	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	738	1	1853	3	N	-0-					-0-
01	310	N	126	-0-	-184	-0-	45	1	81	3	N	-0-					-0-
*02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	363	1	330	3	N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	30	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	31	1	1177	3	N	-0-					-0-
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	30	1	1278	3	N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	31	1	987	3	N	-0-					-0-
01	775	N	464	-0-	-311	-0-	31	1	433	3	N	-0-					-0-
02	725	N	504	-0-	-221	-0-	29	1	475	3	N	-0-					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	732	1	1083	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1662	-0-	-353	-0-	655	1	1007	3	N	-0-					-0-
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	750	1	1506	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	130	-0-	-1761	-0-	37	1	93	3	N	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	730	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	2175	N	693	-0-	-1482	-0-	363	1	330	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	27					174
10	1550	#	1397	-0-	-153	-0-	1361	3	36	9	N	33					207
11	1500	#	1232	-0-	-268	-0-	1204	3	28	9	N	25					232
12	1550	#	978	-0-	-572	-0-	937	3	41	9	N	37	185	1			84
01	1519	#	915	-0-	-604	-0-	890	3	25	9	N	23					107
02	1305	#	888	-0-	-417	-0-	864	3	24	9	N	22					129

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	32	-0-	-58	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	93	#	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*02	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

09	2742	R	2742	-0-	-0-	-0-	2578	3	164	9	N	149	165	1			243
10	2542	#	1858	-0-	-684	-0-	1695	3	163	9	N	148	166	1			225
11	2476	R	2476	-0-	-0-	-0-	2360	3	116	9	N	105	167	1			163
12	2628	R	2628	-0-	-0-	-0-	2460	3	168	9	N	153					316
01	2821	#	1728	-0-	-1093	-0-	1548	3	180	9	N	164	184	1			296
02	2639	#	161	-0-	-2478	-0-	30	3	131	9	N	119	179	1			236

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

09	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	16840	3			N	-0-					-0-
10	17236	X	16891	-0-	-345	-0-	16891	3			N	-0-					-0-
11	16680	X	16634	-0-	-46	-0-	16634	3			N	-0-					-0-
12	17236	X	17118	-0-	-118	-0-	17118	3			N	-0-					-0-
01	17236	X	16785	-0-	-451	-0-	16785	3			N	-0-					-0-
*02	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15889	3			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

09	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	3			N	-0-					-0-
10	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	18134	3			N	-0-					-0-
11	17490	X	17331	-0-	-159	-0-	17331	3			N	-0-					-0-
12	18073	X	17739	-0-	-334	-0-	17739	3			N	-0-					-0-
01	18135	X	17822	-0-	-313	-0-	17822	3			N	-0-					-0-
*02	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	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

09	3960	X	3683	-0-	-277	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
10	4402	X	3568	-0-	-834	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
11	4260	X	3662	-0-	-598	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3482	-0-	-920	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3174	-0-	-980	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	2897	-0-	-670	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6750	X	6610	-0-	-140	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	5969	-0-	-1006	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
11	6750	X	6477	-0-	-273	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	5475	-0-	-1345	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	5962	-0-	-858	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
02	6380	X	5303	-0-	-1077	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2323	-0-	-347	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
11	2790	N	1600	-0-	-1190	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1349	-0-	-1038	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2069	-0-	-318	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	1			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	63	-0-	-298	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4762	-0-	1662	1662	4762	2			N	-0-					-0-
11	1684	X	22	-0-	-1662	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	217	X	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49145	X	49145	-0-	-0-	-0-	49145	2			N	-0-					-0-
10	48954	X	48954	-0-	-0-	-0-	48954	2			N	-0-					-0-
11	46642	X	46642	-0-	-0-	-0-	46642	2			N	-0-					-0-
12	47623	X	47623	-0-	-0-	-0-	47623	2			N	-0-					-0-
01	47401	X	47401	-0-	-0-	-0-	47401	2			N	-0-					-0-
02	45646	X	43889	-0-	-1757	-0-	43889	2			N	-0-					-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28770	X	28500	-0-	-270	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
10	29729	X	29397	-0-	-332	-0-	29397	2			N	-0-					-0-
11	28770	X	28374	-0-	-396	-0-	28374	2			N	-0-					-0-
12	29636	X	28242	-0-	-1394	-0-	28242	2			N	-0-					-0-
01	29636	X	28272	-0-	-1364	-0-	28272	2			N	-0-					-0-
02	27434	X	26831	-0-	-603	-0-	26831	2			N	-0-					-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	858	-0-	-2082	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	1096	-0-	-1942	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	966	-0-	-948	-0-	966	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1740	1	4677	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	3985	-0-	-1750	-0-	1680	1	2305	2	N	-0-					-0-
11	7200	X	5063	-0-	-2137	-0-	1500	1	3563	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	15	-0-	-7425	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6206	X	-0-	-0-	-6206	-0-					N	-0-					-0-

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
09	210	X	34	-0-	-176	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	217	X	31	-0-	-186	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	93	X	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

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

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0- B	-0-	633	2			N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
*02	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	261	N	209	-0-	-52 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	270	N	260	-0-	-10 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	210	N	92	-0-	-118 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*02	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	261	N	247	-0-	-14 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

OWEGO (TUBB) 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
ARCO -Y- WELL #: 1 RRCID -> 065439 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 4067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	235	2	20	4	N	-0-					37
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	42	2	140	4	N	-0-					37
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					37
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					37
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
STALEY OPERATING CO. 811415
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
10	18848	X	14715	-0-	-4133	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
11	18240	X	12641	-0-	-5599	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	12307	-0-	-6541	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	11622	-0-	-7226	-0-	11622	2			N	-0-					-0-
02	14993	X	7147	-0-	-7846	-0-	7147	1			N	-0-					-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	17559	X	17559	-0-	-0-	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
10	19721	X	19721	-0-	-0-	-0-	19721	2			N	-0-					-0-
11	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	17882	2			N	-0-					-0-
12	18135	X	16469	-0-	-1666	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	16380	-0-	-3336	-0-	16380	2			N	-0-					-0-
02	18444	X	13550	-0-	-4894	-0-	13550	1			N	-0-					-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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

SHELL WESTERN E&P 774719
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13	1	13019	2	N	-0-					131
10	5549	X	587	-0-	-4962	-0-	1	1	586	2	N	-0-					131
11	T. A.		7407	-0-	7407	7407	7407	2			N	-0-					131
12	T. A.		3616	-0-	3616	11023	3616	2			N	-0-					131
01	T. A.		8690	-0-	8690	19713	8690	3			N	-0-					131
02	T. A.		1314	-0-	1314	21027	1314	3			N	-0-					131

HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26597	X	26597	-0-	-0-	-0-	27	1	26570	2	N	-0-					19
10	6975	X	1512	-0-	-5463	-0-	3	1	1509	2	N	-0-					19
11	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	19072	2			N	-0-					19
12	15965	X	15590	-0-	-375	-0-	15590	2			N	-0-					19
*01	20790	X	20790	-0-	-0-	-0-	20790	3			N	-0-					19
02	14935	X	1314	-0-	-13621	-0-	1314	3			N	-0-					19

WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (CONSOLIDATED) 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C., JR. WELL #: 1H RRCID -> 269634 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 12936 PERF.10276 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3120	X	1667	-0-	-1453	-0-	1667	3			Y	-0-					86
10	3224	X	1537	-0-	-1687	-0-	1530	3	7	9	Y	6					92
11	3030	X	1772	-0-	-1258	-0-	1772	3			Y	-0-					92
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3129	3	31	9	Y	28					120
01	2883	X	2164	-0-	-719	-0-	2091	3	73	9	Y	66					186
*02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2113	3	15	9	Y	14					200

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	584	3	20	9	N	18					154
10	961	N	660	-0-	-301	-0-	629	3	31	9	N	28					182
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	939	3	34	9	N	31					213
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	521	3	40	9	N	36					249
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	704	3	23	9	N	21					270
02	928	N	829	-0-	-99	-0-	814	3	15	9	N	14	186	1			98

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	3	154	9	Y	140	119	1			21
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	141	3	132	9	Y	120	114	1			27
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	139	3	13	9	Y	12	36	1			3
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	136	3	78	9	Y	71	66	1			8
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	233	3	75	9	Y	68	62	1			14
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	478	3	69	9	Y	63	51	1			26
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	37	44	1			19
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	78	61	1			36
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	124	142	1			18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	305	1			101
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	112	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3693	3	87	9	Y	79	166	1			155
08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4469	3	120	9	Y	109					264
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3092	3	125	9	Y	114	162	1			216
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3901	3	118	9	Y	107	171	1			152
11	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4435	3	121	9	Y	110					262
12	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4577	3	123	9	Y	112	174	1			200
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4402	3	116	9	Y	105	173	1			132
*02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3316	3	109	9	Y	99					231

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

XOG OPERATING LLC 945921
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3810	3	210	9	N	191	181	1			55
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4751	3	179	9	N	163	173	1			45
11	5160	X	4982	-0-	-178	-0-	4773	3	209	9	N	190	1	8			234
12	5332	X	2918	-0-	-2414	-0-	2796	3	122	9	N	111	178	1			167
01	5332	X	4745	-0-	-587	-0-	4519	3	226	9	N	205	182	1			190
*02	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	4960	3	201	9	N	183	181	1	8	8	184

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	4	Y	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	119	3	1	9	Y	1	5	0			1
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1
11	T. A.		159	-0-	159	159	159	3			Y	-0-					1
12	T. A.		88	-0-	88	247	88	3			Y	-0-					1
01	T. A.		135	-0-	135	382	113	3	22	9	Y	20					21
*02	445	X	63	-0-	-382	-0-	61	3	2	9	Y	2	18	0			5

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
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	340	3	9	9	Y	8	9	0			1
10	465	N	380	-0-	-85	-0-	370	3	10	9	Y	9	9	0			1
11	T. A.		388	-0-	388	388	373	3	5	4	Y	9	9	0			1
							10	9									
12	T. A.		477	-0-	477	865	468	3	9	9	Y	8	8	0			1
01	T. A.		583	-0-	583	1448	568	3	15	9	Y	14	14	0			1
*02	1517	X	69	-0-	-1448	-0-	66	3	3	9	Y	3	4	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2035	3	62	9	Y	56	65	0			8
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2032	3	11	9	Y	10	17	0			1
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2004	3	38	4	Y	9	9	0			1
							10	9									
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2028	3	18	9	Y	16	15	0			2
01	2046	N	2020	-0-	-26	-0-	1998	3	22	9	Y	20	20	0			2
*02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1907	3	11	9	Y	10	11	0			1

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	PF UNIT		-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-

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	7719	-0-	-3801	-0-	7590	3	129	9	Y	117	110	0			97
10	14167	X	12822	-0-	-1345	-0-	12715	3	107	9	Y	97	39	0			155
11	T. A.		11263	-0-	11263	11263	10919	3	227	4	Y	106	160	0			101
							117	9									
12	T. A.		10736	-0-	10736	21999	10569	3	167	9	Y	152	153	0			100
01	T. A.		10260	-0-	10260	32259	10136	3	124	9	Y	113	31	0			182
*02	41155	X	8896	-0-	-32259	-0-	8872	3	24	9	Y	22	103	0			101

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	7776	3	536	9	Y	487	573	0			69
10	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	7887	3	633	9	Y	575	572	0			72
11	9000	X	7967	-0-	-1033	-0-	7355	3	109	4	Y	457	480	0			49
							503	9									
12	9300	X	7765	-0-	-1535	-0-	7344	3	421	9	Y	383	390	0			42
01	9114	X	6283	-0-	-2831	-0-	5869	3	414	9	Y	376	381	0			37
02	8033	X	5476	-0-	-2557	-0-	4989	3	487	9	Y	443	420	0			60

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3652	3	111	9	Y	101	119	0			14
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5039	3	128	9	Y	116	115	0			15
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4000	3	50	4	Y	121	123	0			13
							133	9									
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5565	3	180	9	Y	164	159	0			18
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5168	3	189	9	Y	172	173	0			17
*02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	5902	3	202	9	Y	184	176	0			25

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	66	0			20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	72	0			26
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	151	4	98	9	Y	89	97	0			18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	91	0			33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	76	0			85
02	232	X	-0-	-0-	-232	-0-					Y	185	195	0			75

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	54	0			16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	92	0			38
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	145	4	184	9	Y	167	171	0			34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	197	169	0			62
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	178	122	0			118
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	193	233	0			78

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

09	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8099	3	69	9	Y	63	86	0			18
10	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9346	3	21	9	Y	19	31	0			6
11	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9135	3	73	4	Y	16	19	0			3
							18	9									
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9018	3	21	9	Y	19	16	0			6
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5216	3	13	9	Y	12	10	0			8
02	4292	X	971	-0-	-3321	-0-	932	3	39	9	Y	35	29	0			14

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	246	3	4	9	Y	4	3	0			1
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	142	3	1	4	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	248	N	143	-0-	-105	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	0			1
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	2	0			2
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	170	3	10	9	Y	9	7	0			4

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 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
09	4380	X	3542	-0-	-838	-0-	3470	3	72	9	Y	65	68	0			62
10	4619	X	4110	-0-	-509	-0-	4021	3	89	9	Y	81	62	0			81
11	T. A.		3684	-0-	3684	3684	3484	3	120	4	Y	73	75	0			79
							80	9									
12	T. A.		3316	-0-	3316	7000	3218	3	98	9	Y	89	97	0			71
01	T. A.		3745	-0-	3745	10745	3661	3	84	9	Y	76	76	0			71
*02	12246	X	1501	-0-	-10745	-0-	1453	3	48	9	Y	44	71	0			44

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	28191	3	149	9	Y	135	114	0			39
10	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	21804	3	151	9	Y	137	130	0			46
11	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	23881	3	192	4	Y	138	156	0			28
							152	9									
12	23756	X	23756	-0-	-0-	-0-	23576	3	180	9	Y	164	141	0			51
01	25647	X	25647	-0-	-0-	-0-	25407	3	240	9	Y	218	125	0			144
*02	26967	X	26967	-0-	-0-	-0-	26649	3	318	9	Y	289	316	0			117

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7578	3	33	9	Y	30	30	0			9
10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6585	3	32	9	Y	29	28	0			10
11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5231	3	42	4	Y	26	31	0			5
							29	9									
12	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4273	3	28	9	Y	25	22	0			8
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5063	3	23	9	Y	21	15	0			14
*02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5786	3	9	9	Y	8	19	0			3

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
09	5160	X	4059	-0-	-1101	-0-	3952	3	107	9	Y	97	106	0			93
10	5332	X	3559	-0-	-1773	-0-	3472	3	87	9	Y	79	93	0			79
11	4830	X	2542	-0-	-2288	-0-	2398	3	82	4	Y	56	73	0			62
							62	9									
12	4991	X	2873	-0-	-2118	-0-	2779	3	94	9	Y	85	79	0			68
01	4991	X	3242	-0-	-1749	-0-	3161	3	81	9	Y	74	74	0			68
*02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4503	3	145	9	Y	132	70	0			130

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	7931	3	76	9	Y	69	63	0			57
10	5611	X	3564	-0-	-2047	-0-	3468	3	96	9	Y	87	23	0			121
11	T. A.		6178	-0-	6178	6178	5977	3	107	4	Y	85	125	0			81
							94	9									
12	T. A.		10889	-0-	10889	17067	10732	3	157	9	Y	143	130	0			94
01	T. A.		10706	-0-	10706	27773	10588	3	118	9	Y	107	29	0			172
*02	36550	X	8777	-0-	-27773	-0-	8712	3	65	9	Y	59	97	0			134

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	3766	-0-	-494	-0-	3729	3	37	9	Y	34	33	0			10
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4047	3	33	9	Y	30	30	0			10
11	2790	X	2181	-0-	-609	-0-	2082	3	60	4	Y	35	38	0			7
							39	9									
12	2883	X	1234	-0-	-1649	-0-	1189	3	45	9	Y	41	35	0			13
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4336	3	72	9	Y	65	35	0			43
*02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2836	3	31	9	Y	28	60	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	1407	-0-	-543	-0-	1298	3	109	9	Y	99	122	0			14
10	2294	X	1591	-0-	-703	-0-	1529	3	62	9	Y	56	63	0			7
11	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1508	3	19	4	Y	87	85	0			9
							96	9									
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1828	3	101	9	Y	92	91	0			10
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1564	3	66	9	Y	60	64	0			6
02	1305	N	1257	-0-	-48	-0-	1244	3	13	9	Y	12	16	0			2

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9139	3	136	9	Y	124	121	0			36
10	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9194	3	111	9	Y	101	103	0			34
11	9960	X	8456	-0-	-1504	-0-	8152	3	179	4	Y	114	125	0			23
							125	9									
12	10292	X	3860	-0-	-6432	-0-	3799	3	61	9	Y	55	61	0			17
01	10106	X	3394	-0-	-6712	-0-	3394	3			Y	-0-	17	0			-0-
*02	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	11185	3	89	9	Y	81	48	0			33

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9929	3	46	9	Y	42	38	0			12
10	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	12713	3	63	9	Y	57	50	0			19
11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10735	3	86	4	Y	59	66	0			12
							65	9									
12	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9283	3	80	9	Y	73	62	0			23
01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7316	3	56	9	Y	51	40	0			34
*02	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7640	3	35	9	Y	32	53	0			13

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
09	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6321	3	132	9	Y	120	140	0			17
10	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7361	3	198	9	Y	180	174	0			23
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6215	3	78	4	Y	226	225	0			24
							249	9									
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7079	3	215	9	Y	195	197	0			22
01	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7693	3	209	9	Y	190	193	0			19
02	6322	X	5721	-0-	-601	-0-	5532	3	189	9	Y	172	168	0			23

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3745	-0-	-155	-0-	3638	3	107	9	Y	97	91	0		93
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4156	3	117	9	Y	106	93	0		106
11	T. A.		3831	-0-	3831	3831	3602	3	124	4	Y	95	98	0		103
							105	9								
12	T. A.		3454	-0-	3454	7285	3327	3	127	9	Y	115	126	0		92
01	T. A.		3895	-0-	3895	11180	3785	3	110	9	Y	100	100	0		92
*02	13736	X	2556	-0-	-11180	-0-	2489	3	67	9	Y	61	93	0		60

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	112	0		13
10	73	X	73	-0-	-0-	-0-	4	3	69	9	Y	63	68	0		8
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	84	4	20	9	Y	18	24	0		2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0		2
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	22	22	0		2
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	17	17	0		2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

09	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3222	3	337	9	Y	306	325	0		43
10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3563	3	406	9	Y	369	366	0		46
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	3591	3	45	4	Y	340	350	0		36
							374	9								
12	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4507	3	338	9	Y	307	309	0		34
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4228	3	315	9	Y	286	292	0		28
*02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2980	3	118	9	Y	107	121	0		14

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	22	0		6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	23	0		9
11	T. A.		195	-0-	195	195	163	4	32	9	Y	29	32	0		6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	15	16	0		5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	195					Y	12	9	0		8
*02	195	X	-0-	-0-	-195	-0-					Y	6	12	0		2

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	EOM BALANCE
09	4800	X	3529	-0-	-1271	-0-	3450	3	79	9	Y	72	72	0	10
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4563	3	97	9	Y	88	87	0	11
11	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4530	3	70	4	Y	92	93	0	10
							101	9							
12	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4306	3	86	9	Y	78	79	0	9
01	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	3919	3	77	9	Y	70	72	0	7
02	4031	X	3564	-0-	-467	-0-	3498	3	66	9	Y	60	59	0	8

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4249	3	98	9	Y	89	88	0	26
10	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7162	3	134	9	Y	122	107	0	41
11	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8072	3	65	4	Y	132	146	0	27
							145	9							
12	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	9136	3	206	9	Y	187	155	0	59
01	5239	X	3200	-0-	-2039	-0-	2923	3	277	9	Y	252	144	0	167
*02	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	9867	3	244	9	Y	222	299	0	90

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11640	X	11370	-0-	-270	-0-	11238	3	132	9	Y	120	150	0	17
10	12245	X	11574	-0-	-671	-0-	11410	3	164	9	Y	149	147	0	19
11	11850	X	11134	-0-	-716	-0-	10835	3	141	4	Y	144	148	0	15
							158	9							
12	12245	X	10394	-0-	-1851	-0-	10232	3	162	9	Y	147	146	0	16
01	12090	X	11173	-0-	-917	-0-	10957	3	216	9	Y	196	193	0	19
02	10991	X	10718	-0-	-273	-0-	10521	3	197	9	Y	179	174	0	24

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6690	X	5561	-0-	-1129	-0-	5438	3	123	9	Y	112	131	0	16
10	6913	X	5733	-0-	-1180	-0-	5612	3	121	9	Y	110	112	0	14
11	5730	X	5444	-0-	-286	-0-	5311	3	133	9	Y	121	122	0	13
12	5921	X	5523	-0-	-398	-0-	5380	3	143	9	Y	130	129	0	14
01	5735	X	1920	-0-	-3815	-0-	1864	3	56	9	Y	51	60	0	5
02	5365	X	5307	-0-	-58	-0-	5133	3	174	9	Y	158	142	0	21

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7012	3	158	9	Y	144	146	0	42
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7037	3	175	9	Y	159	148	0	53
11	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6481	3	134	4	Y	149	172	0	30
							164	9							
12	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7019	3	189	9	Y	172	148	0	54
01	6944	X	6858	-0-	-86	-0-	6665	3	193	9	Y	175	113	0	116
02	6496	X	5823	-0-	-673	-0-	5666	3	157	9	Y	143	201	0	58

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8190	X	8134	-0-	-56	-0-	8046	3	88	9	Y	80	91	0	11
10	8215	X	7730	-0-	-485	-0-	7618	3	112	9	Y	102	100	0	13
11	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	7849	3	112	4	Y	127	126	0	14
							140	9							
12	8122	X	7904	-0-	-218	-0-	7765	3	139	9	Y	126	126	0	14
01	8122	X	7536	-0-	-586	-0-	7409	3	127	9	Y	115	118	0	11
02	7598	X	7156	-0-	-442	-0-	7039	3	117	9	Y	106	103	0	14

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5430	X	3974	-0-	-1456	-0-	3949	3	25	9	Y	23	27	0	3
10	5611	X	4000	-0-	-1611	-0-	3979	3	21	9	Y	19	20	0	2
11	4590	X	3962	-0-	-628	-0-	3879	3	61	4	Y	20	20	0	2
							22	9							
12	4743	X	2888	-0-	-1855	-0-	2877	3	11	9	Y	10	11	0	1
01	4278	X	2803	-0-	-1475	-0-	2784	3	19	9	Y	17	16	0	2
02	3828	X	3024	-0-	-804	-0-	3006	3	18	9	Y	16	16	0	2

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

09	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2069	3	114	9	Y	104	163	0	93
10	1798	X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3			Y	-0-			93
11	T. A.		2127	-0-	2127	2127	2110	3	17	9	Y	15			108
12	T. A.		1622	-0-	1622	3749	1563	3	59	9	Y	54			162
01	T. A.		2396	-0-	2396	6145	2333	3	63	9	Y	57			219
*02	7749	X	1604	-0-	-6145	-0-	1557	3	47	9	Y	43	189	0	73

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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

09	780	N	557	-0-	-223	-0-	550	3	7	9	N	6			48
10	775	N	514	-0-	-261	-0-	513	3	1	9	N	1			49
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	926	3	10	9	N	9			58
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	869	3	4	9	N	4			62
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9			71
02	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	3			N	-0-			71

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					51
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					51
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1830	#	1744	-0-	-86	-0-	1724	2	20	9	N	18					112
10	1891	#	1791	-0-	-100	-0-	1765	2	26	9	N	24					136
11	1800	#	1669	-0-	-131	-0-	1638	2	31	9	N	28					164
12	1860	#	1771	-0-	-89	-0-	1730	2	41	9	N	37					201
01	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1767	2	122	9	N	111	188	1			124
02	1682	#	1654	-0-	-28	-0-	1607	2	47	9	N	43					167

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
09	1590	#	1445	-0-	-145	-0-	1387	3	58	9	N	53					109
10	1670	R	1670	-0-	-0-	-0-	1594	3	76	9	N	69					178
11	1590	#	1474	-0-	-116	-0-	1409	3	65	9	N	59	159	1			78
12	1612	#	1487	-0-	-125	-0-	1425	3	62	9	N	56					134
01	1674	#	1515	-0-	-159	-0-	1441	3	74	9	N	67					201
02	1566	#	1000	-0-	-566	-0-	950	3	50	9	N	45	176	1			70

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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3044	2	15	9	N	14					331
10	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2138	2	115	4	N	2					333
							2	9									
11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3704	2	41	9	N	37					370
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2992	2	28	9	N	25	294	1			101
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2297	2	3	9	N	3					104
02	870	X	103	-0-	-767	-0-	97	2	6	9	N	5					109

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
09	3600	X	3149	-0-	-451	-0-	3104	2	45	9	Y	41	36	1			18
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3170	2	47	9	Y	43	55	1			6
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3415	2	46	9	Y	42	18	1			30
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3486	2	54	9	Y	49	57	1			22
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3655	2	42	9	Y	38	37	1			23
02	3335	X	2697	-0-	-638	-0-	2652	2	45	9	Y	41	38	1			26

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
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2235					N	-0-					-0-
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-

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
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1042	2	21	9	N	19					49
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1024	2	23	9	N	21					70
11	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	1037	2	22	9	N	20					90
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1104	2	22	9	N	20					110
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1078	2	26	9	N	24					134
02	1015	N	967	-0-	-48	-0-	945	2	22	9	N	20					154

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
09	1080	N	800	-0-	-280	-0-	779	3	21	9	N	19					136
10	1054	N	548	-0-	-506	-0-	528	3	20	9	N	18					154
11	810	N	543	-0-	-267	-0-	520	3	23	9	N	21	1	8			174
12	837	N	416	-0-	-421	-0-	396	3	20	9	N	18					192
01	558	N	126	-0-	-432	-0-	108	3	18	9	N	16	179	1			29
02	522	N	499	-0-	-23	-0-	493	3	6	9	N	5					34

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
09	2250	#	1933	-0-	-317	-0-	1857	3	76	9	N	69					142
10	2294	#	1932	-0-	-362	-0-	1863	3	69	9	N	63	173	1			32
11	2220	#	1870	-0-	-350	-0-	1787	3	83	9	N	75					107
12	2108	#	1906	-0-	-202	-0-	1818	3	88	9	N	80	171	1			16
01	2108	#	1903	-0-	-205	-0-	1837	3	66	9	N	60					76
02	1856	#	1158	-0-	-698	-0-	1103	3	55	9	N	50					126

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) //CONT.// 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC //CONT.// 631506
PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

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

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

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

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
09	1290	N	973	-0-	-317	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	870	-0-	-570	-0-	870	3			N	-0-					-0-
12	992	N	874	-0-	-118	-0-	874	3			N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	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
09	720	N	532	-0-	-188	-0-	28	1	504	2	N	-0-					-0-
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	31	1	548	2	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	24	1	626	2	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	N	-0-					-0-
02	638	N	590	-0-	-48	-0-	29	1	561	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
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WHITEMOUND OIL COMPANY 919548
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
09	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	155	#	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	150	#	25	-0-	-125	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	186	#	18	-0-	-168	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174	#	-0-	-0-	-174	-0-					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
09	960	#	731	-0-	-229	-0-	699	3	32	9	N	29	6	8			120
10	1085	#	623	-0-	-462	-0-	605	3	18	9	N	16	1	8			135
11	1050	#	1038	-0-	-12	-0-	971	3	67	9	N	61	163	1			33
12	1085	#	1007	-0-	-78	-0-	962	3	45	9	N	41					74
01	961	#	933	-0-	-28	-0-	877	3	56	9	N	51					125
02	1015	#	907	-0-	-108	-0-	874	3	33	9	N	30					155

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
09	2310	N	1864	-0-	-446	-0-	108	1	1756	3	N	-0-					52
10	2356	N	1504	-0-	-852	-0-	76	1	1428	3	N	-0-					52
11	2130	N	1981	-0-	-149	-0-	120	1	1861	3	N	-0-					52
12	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	124	1	1754	3	N	-0-					52
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	116	1	1708	3	N	-0-					52
02	1914	N	1840	-0-	-74	-0-	116	1	1724	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	N	1558	-0-	-572	-0-	1541	2	17	9	N	15					285
10	1705	N	1325	-0-	-380	-0-	1308	2	17	9	N	15					300
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1726	2	6	9	N	5	173	1			132
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	N	5					137
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					142
02	1682	N	1060	-0-	-622	-0-	1054	2	6	9	N	5					147

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	2778	-0-	-462	-0-	2777	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3472	X	2573	-0-	-899	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	3274	-0-	-86	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3027	-0-	-445	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3210	-0-	-200	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3161	X	1933	-0-	-1228	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

INCLINE ENERGY 423656
IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2170	N	1594	-0-	-576	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
02	2813	N	2233	-0-	-580	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

JETER DRILLING PRODUCTION 432185
HOLLADAY STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146989 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 4818 - 5125

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

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. 29 WELL #: 4 RRCID -> 096629 COMPL. DATE 11/29/1981 TOTAL DEPTH 1429 PERF. 1271 - 1363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1620	N	1484	-0-	-136	-0-	1484	3		N	-0-					36
10	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1412	3		N	-0-					36
11	1470	N	412	-0-	-1058	-0-	412	3		N	-0-					36
12	1519	N	85	-0-	-1434	-0-	85	3		N	-0-					36
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-					36
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-				N	-0-					36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. 840313
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TCO RESOURCES, INC. //CONT.// 840313
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARTH "A" WELL #: 2 RRCID -> 060587 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	X	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					5
10	93	X	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					5
11	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					5
12	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					5
01	62	X	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					5
02	58	X	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					5

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	X	425	-0-	-145	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	589	X	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
*02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	X	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	155	X	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	150	X	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	X	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*01	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	116	X	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-					-0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	464	-0-	-136	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	527	N	374	-0-	-153	-0-	374	2			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

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

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	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

09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINNACLE MINING CORPORATION 665684
TXL "AT" WELL #: 2 RRCID -> 150372 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 8799 PERF. 3495 - 3535

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	75	2	3			N	-0-					-0-
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-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
PINNACLE MINING CORPORATION //CONT.// 665684
TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		50	-0-	50	846	50	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	6	-0-	6	852	6	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	852					N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN SYNDICATE "20" WELL #: 1H RRCID -> 232915 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 1436 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

09	4410	X	3844	-0-	-566	-0-	120	1	3712	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
10	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	124	1	3641	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	4022	-0-	-88	-0-	120	1	3902	2	N	-0-					-0-
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	124	1	4168	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
*01	4247	X	4232	-0-	-15	-0-	124	1	4095	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
*02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	116	1	3858	2	N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

09	420	X	254	-0-	-166	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	434	X	187	-0-	-247	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	420	X	241	-0-	-179	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279	X	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	279	X	111	-0-	-168	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	232	X	115	-0-	-117	-0-	115	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

09	11708		11708	-0-	-0-	-0-	11646	3	62	9	N	56					56
10	11735		11735	-0-	-0-	-0-	11735	3			N	-0-					56
11	11045		11045	-0-	-0-	-0-	11045	3			N	-0-					56
12	9714		9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			N	-0-					56
01	8925		8925	-0-	-0-	-0-	8917	3	8	9	N	7					63
*02	7741		7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					63

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

09	64549	X	64549	-0-	-0-	-0-	1298	1	57192	2	N	5508	5194	1	91	8	713
							6059	9									
10	55428	X	55428	-0-	-0-	-0-	837	1	48702	2	N	5354	5513	1	63	8	491
							5889	9									
11	47418	X	47418	-0-	-0-	-0-	998	1	41760	2	N	4236	4240	1	153	8	334
							4660	9									
12	25017	X	2929	-0-	-22088	-0-	55	1	2331	2	N	494	547	1	6	8	275
							543	9									
01	32781	X	32781	-0-	-0-	-0-	382	1	28821	2	N	3253	3166	1	28	8	334
							3578	9									
02	62408	X	25671	-0-	-36737	-0-	234	1	22820	2	N	2379	2453	1	43	8	217
							2617	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64909	X	64909	-0-	-0-	-0-	2780 7893	1 9	54236	2	N	7175	7237	1	34	8	527
10	53014	X	53014	-0-	-0-	-0-	2219 5581	1 9	45214	2	N	5074	5366	1	43	8	192
11	48526	X	48526	-0-	-0-	-0-	2295 5588	1 9	40643	2	N	5080	4583	1	40	8	649
12	35836	X	25634	-0-	-10202	-0-	2202 4319	1 9	19113	2	N	3926	4330	1	14	8	231
01	35836	X	28473	-0-	-7363	-0-	3566 4271	1 9	20636	2	N	3883	3696	1	70	8	348
02	62756	X	24794	-0-	-37962	-0-	2799 3684	1 9	18311	2	N	3349	3485	1	36	8	176

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	1823 3006	1 9	25307	2	N	2733	2446	1	192	8	328
10	33981	X	33981	-0-	-0-	-0-	2051 4283	1 9	27647	2	N	3894	3884	1	75	8	263
11	22830	X	22830	-0-	-0-	-0-	437 3175	1 9	19218	2	N	2886	2774	1	66	8	309
12	30566	X	30566	-0-	-0-	-0-	3 4051	1 9	26512	2	N	3683	3315	1	24	8	653
01	15128	X	11879	-0-	-3249	-0-	8 1794	1 9	10077	2	N	1631	1945	1	36	8	303
02	31784	X	14387	-0-	-17397	-0-	1885 2114	1 9	10388	2	N	1922	1722	1	39	8	464

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
09	45210	X	39549	-0-	-5661	-0-	1185 7350	1 9	31014	2	N	6682	6695	1	28	8	410
10	46717	X	25343	-0-	-21374	-0-	456 4507	1 9	20380	2	N	4097	3896	1	51	8	560
11	45210	X	33838	-0-	-11372	-0-	875 6476	1 9	26487	2	N	5887	5567	1	74	8	806
12	40858	X	4660	-0-	-36198	-0-	121 893	1 9	3646	2	N	812	1278	1	10	8	330
01	40858	X	20685	-0-	-20173	-0-	466 4348	1 9	15871	2	N	3953	4055	1	51	8	177
*02	40061	X	40061	-0-	-0-	-0-	1090 7979	1 9	30992	2	N	7254	6865	1	115	8	451

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44970	X	7175	-0-	-37795	-0-	192 716	1 9	6267	2	N	651	372	1	7	8	775
10	53955	X	53955	-0-	-0-	-0-	1764 4512	1 9	47679	2	N	4102	4365	1	62	8	450
11	52011	X	52011	-0-	-0-	-0-	1461 4423	1 9	46127	2	N	4021	3628	1	28	8	815
12	46469	X	45529	-0-	-940	-0-	1592 3996	1 9	39941	2	N	3633	3376	1	370	8	702
01	46469	X	34024	-0-	-12445	-0-	1871 3761	1 9	28392	2	N	3419	3312	1	50	8	759
02	43935	X	36050	-0-	-7885	-0-	1578 3256	1 9	31216	2	N	2960	3136	1	35	8	548

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54420	X	41233	-0-	-13187	-0-	31509	2	9724	9	N	8840	9019	1	25	8	289
10	56234	X	47697	-0-	-8537	-0-	37351	2	10346	9	N	9405	9020	1	59	8	615
11	63736	X	63736	-0-	-0-	-0-	50555	2	13181	9	N	11983	11754	1	69	8	775
12	56234	X	5789	-0-	-50445	-0-	4726	2	1063	9	N	966	1451	1	19	8	271
01	56234	X	-0-	-0-	-56234	-0-					N	-0-					271
02	61625	X	-0-	-0-	-61625	-0-					N	-0-					271

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	40980	X	39342	-0-	-1638	-0-	32105	2	7237	9	N	6579	6693	1	48	8	816
10	37417	X	33437	-0-	-3980	-0-	27983	2	5454	9	Y	4958	5314	1	46	8	414
11	44010	X	37350	-0-	-6660	-0-	30084	2	7266	9	Y	6605	6379	1	51	8	589
12	45663	X	21960	-0-	-23703	-0-	18782	2	3178	9	Y	2889	3461	1	17	8	-0-
01	45663	X	20551	-0-	-25112	-0-	17079	2	3472	9	Y	3156	3099	0	15	8	42
02	38019	X	30678	-0-	-7341	-0-	26683	2	3995	9	Y	3632	3577	0	30	8	67

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
09	56700	X	44257	-0-	-12443	-0-	35000	2	9257	9	Y	8415	8630	1	36	8	281
10	58590	X	34304	-0-	-24286	-0-	27725	2	6579	9	Y	5981	5593	1	27	8	642
*11	56700	X	44199	-0-	-12501	-0-	33069	2	11130	9	Y	10118	9409	1	88	8	1263
12	45725	X	2839	-0-	-42886	-0-	2187	2	652	9	Y	593	1284	1	2	8	570
01	45725	X	-0-	-0-	-45725	-0-					Y	-0-					570
02	42920	X	-0-	-0-	-42920	-0-					Y	-0-					570

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	71040	X	28636	-0-	-42404	-0-	19762	2	8874	9	N	8067	7804	1	11	8	458
10	73408	X	33771	-0-	-39637	-0-	25128	2	8643	9	N	7857	8019	1	25	8	271
11	71040	X	4266	-0-	-66774	-0-	3235	2	1031	9	N	937	914	1	16	8	278
12	73408	X	-0-	-0-	-73408	-0-					N	4347	4161	1	15	8	449
01	73408	X	10733	-0-	-62675	-0-	8062	2	2671	9	N	2428	2636	1	6	8	235
02	31581	X	11737	-0-	-19844	-0-	8588	2	3149	9	N	2863	2799	1	17	8	282

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70890	X	61554	-0-	-9336	-0-	50477	2	11077	9	Y	10070	9967	1	45	8	1345
10	73253	X	55749	-0-	-17504	-0-	44492	2	11257	9	Y	10234	10860	1	43	8	676
11	70890	X	37413	-0-	-33477	-0-	28332	2	9081	9	Y	8255	8360	1	93	8	478
12	73253	X	47059	-0-	-26194	-0-	37048	2	10011	9	Y	9101	8820	1	22	8	737
01	73253	X	46910	-0-	-26343	-0-	36583	2	10327	9	Y	9388	9683	1	35	8	407
02	59508	X	35685	-0-	-23823	-0-	28124	2	7561	9	Y	6874	6825	1	53	8	403

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	28160	X	28160	-0-	-0-	-0-	16986	2	11174	9	Y	10158	10416	1	27	8	332
10	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	16377	2	9150	9	Y	8318	8304	1	48	8	298
11	46970	X	46970	-0-	-0-	-0-	33477	2	13493	9	Y	12266	11828	1	410	8	326
12	47567	X	47567	-0-	-0-	-0-	33013	2	14554	9	Y	13231	12912	1	313	8	332
01	52286	X	52286	-0-	-0-	-0-	37509	2	14777	9	Y	13434	13063	1	371	8	332
02	72152	X	50242	-0-	-21910	-0-	37163	2	13079	9	Y	11890	11541	1	385	8	296

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	2234	-0-	-1756	-0-	1454	2	780	9	Y	709	683	1	3	8	75
10	4092	X	2726	-0-	-1366	-0-	1818	2	908	9	Y	825	812	1	4	8	84
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	2539	2	1047	9	Y	952	820	1	12	8	204
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2183	2	835	9	Y	759	865	1	6	8	92
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	2249	2	1034	9	Y	940	929	1	6	8	97
02	2813	X	2589	-0-	-224	-0-	1695	2	894	9	Y	813	845	1	3	8	62

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

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

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
09	32190	X	18958	-0-	-13232	-0-	16428	2	2530	9	Y	2300	2287	0	6	8	10
10	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	16881	2	2105	9	Y	1914	1907	0	8	8	9
11	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	14737	2	2021	9	Y	1837	1829	0	7	8	10
12	26443	X	9871	-0-	-16572	-0-	8653	2	1218	9	Y	1107	1106	0	6	8	5
01	19592	X	15887	-0-	-3705	-0-	13304	2	2583	9	Y	2348	2328	0	11	8	14
02	18328	X	5105	-0-	-13223	-0-	4331	2	774	9	Y	704	713	0	2	8	3

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	7687	-0-	7687	53904	6579	2	1108	9	N	1007	1000	1	18	8	236
10	0	W	7978	-0-	7978	61882	6881	2	1097	9	N	997	1030	1	8	8	195
11	68779	X	6897	-0-	-61882	-0-	5940	2	957	9	N	870	867	1	10	8	188
12	8122	X	7008	-0-	-1114	-0-	6139	2	869	9	N	790	733	1	3	8	242
01	7967	X	6643	-0-	-1324	-0-	5707	2	936	9	N	851	919	1	11	8	163
02	7453	X	2453	-0-	-5000	-0-	2068	2	385	9	N	350	418	1	6	8	89

KINGSTON 54-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29850	X	17567	-0-	-12283	-0-	14442	2	3125	9	Y	2841	2850	0	18	8	64
10	30845	X	18439	-0-	-12406	-0-	15225	2	3214	9	Y	2922	2906	0	19	8	61
11	23070	X	17770	-0-	-5300	-0-	14532	2	3238	9	Y	2944	2916	0	43	8	46
12	22258	X	17109	-0-	-5149	-0-	14008	2	3101	9	Y	2819	2804	0	8	8	53
01	21297	X	15880	-0-	-5417	-0-	13128	2	2752	9	Y	2502	2512	0	10	8	33
02	17255	X	14598	-0-	-2657	-0-	12108	2	2490	9	Y	2264	2231	0	24	8	42

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	1698	-0-	-2442	-0-	1268	2	430	9	Y	391	388	0	1	8	2
10	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	4879	2	1634	9	Y	1485	1476	0	4	8	7
11	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	4927	2	1366	9	Y	1242	1237	0	5	8	7
*12	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	5217	2	1326	9	Y	1205	1201	0	5	8	6
*01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	4392	2	1159	9	Y	1054	1048	0	6	8	6
*02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	909	2	234	9	Y	213	217	0	1	8	1

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78286	X	46168	-0-	-32118	-0-	35799	2	10369	9	N	9426	10137	1	29	8	260
10	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	26046	2	7588	9	N	6898	6313	1	86	8	759
11	25020	X	24086	-0-	-934	-0-	18374	2	5712	9	N	5193	5211	1	162	8	579
12	27350	X	27350	-0-	-0-	-0-	20786	2	6564	9	N	5967	6150	1	174	8	222
01	25854	X	24875	-0-	-979	-0-	18607	2	6268	9	N	5698	5164	1	211	8	545
02	24186	X	21761	-0-	-2425	-0-	16079	2	5682	9	N	5165	5001	1	188	8	521

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43362	X	43362	-0-	-0-	-0-	35533	2	7829	9	N	7117	7084	1	228	8	621
10	36609	X	36609	-0-	-0-	-0-	30140	2	6469	9	N	5881	5852	1	180	8	470
11	45940	X	45940	-0-	-0-	-0-	39268	2	6672	9	N	6065	5328	1	505	8	702
12	37509	X	37509	-0-	-0-	-0-	32808	2	4701	9	N	4274	4475	1	258	8	243
01	32519	X	22718	-0-	-9801	-0-	18491	2	4227	9	N	3843	3431	1	303	8	352
*02	32787	X	32787	-0-	-0-	-0-	27644	2	5143	9	N	4675	4124	1	359	8	544

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
09	22860	X	20714	-0-	-2146	-0-	18243	2	2471	9	Y	2246	2235	0	8	8	10
10	23622	X	20855	-0-	-2767	-0-	18363	2	2492	9	Y	2265	2256	0	9	8	10
11	22860	X	20011	-0-	-2849	-0-	17606	2	2405	9	Y	2186	2174	0	10	8	12
12	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	15175	2	2043	9	Y	1857	1850	0	10	8	9
01	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	12305	2	1642	9	Y	1493	1482	0	11	8	9
02	19343	X	17428	-0-	-1915	-0-	15275	2	2153	9	Y	1957	1950	0	7	8	9

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	39707	X	39707	-0-	-0-	-0-	36084	2	3623	9	N	3294	3656	1	55	8	247
10	35991	X	26105	-0-	-9886	-0-	23329	2	2776	9	N	2524	2025	1	65	8	681
11	45649	X	45649	-0-	-0-	-0-	41966	2	3683	9	N	3348	3288	1	65	8	676
12	50184	X	50184	-0-	-0-	-0-	45437	2	4747	9	N	4315	4563	1	44	8	384
01	44764	X	44764	-0-	-0-	-0-	40760	2	4004	9	N	3640	3646	1	49	8	329
*02	33916	X	33916	-0-	-0-	-0-	31028	2	2888	9	N	2625	2626	1	70	8	258

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 10608 PERF. N/A

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

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		33512	-0-	33512	184814	25861	2	7651	9	N	6955	6733	1	31	8	638
10	195589	X	10775	-0-	-184814	-0-	8258	2	2517	9	N	2288	2547	1	11	8	368
11	51630	X	15410	-0-	-36220	-0-	10353	2	5057	9	N	4597	4728	1	79	8	158
12	53351	X	1925	-0-	-51426	-0-	1340	2	585	9	N	532	524	1	1	8	165
01	53351	X	15809	-0-	-37542	-0-	11518	2	4291	9	N	3901	3955	1	17	8	94
02	49909	X	19510	-0-	-30399	-0-	15197	2	4313	9	N	3921	3810	1	30	8	175

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 9910 PERF. N/A

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

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	28845	X	28845	-0-	-0-	-0-	25174	2	3671	9	Y	3337	3296	0	35	8	20
*02	30048	X	30048	-0-	-0-	-0-	26901	2	3147	9	Y	2861	2857	0	11	8	13

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	8			7
12	7062	X	-0-	-0-	-7062	-0-					N	4671	4277	1	14	8	387
01	72974	X	-0-	-0-	-72974	-0-					N	-0-					387
02	68266	X	-0-	-0-	-68266	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29280	X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					N	NO RPT					-0-
10	30256	X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					N	NO RPT					-0-
11	29280	X	NO RPT	-0-	-29280	-0-					N	NO RPT					-0-
12	30256	X	1305	-0-	-28951	-0-	1053	2	252	9	N	229	1057	1	2	8	100
01	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					100
02	28304	X	-0-	-0-	-28304	-0-					N	-0-					100

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A

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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279044 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10464 PERF. N/A

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

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1704	1663	1	41	8	-0-
11	0		31846	-0-	31846	31846	24584	2	7262	9	N	6602	6041	1	56	8	505
12	156971	X	125125	-0-	-31846	-0-	93390	2	31735	9	N	28850	28819	1	63	8	473
01	106423	X	101327	-0-	-5096	-0-	75056	2	26271	9	N	23883	23906	1	27	8	423
02	99557	X	66604	-0-	-32953	-0-	49345	2	17259	9	N	15690	15450	1	100	8	563

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF. N/A

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

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 10949 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. N/A

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

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 279226 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 10193 PERF. N/A

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

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 10246 PERF. N/A

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

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 279237 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

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

CASPER 57-2-11 WELL #: 1H RRCID -> 279239 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 9969 PERF. N/A

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

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	26640	X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	26640	X	NO RPT	-0-	-26640	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	25752	X	20726	-0-	-5026	-0-	17965	2	2761	9	Y	2510	2508	0	8	8	11

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
09	46710	X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT					-0-
10	48267	X	NO RPT	-0-	-48267	-0-					N	NO RPT					-0-
11	46710	X	NO RPT	-0-	-46710	-0-					N	NO RPT					-0-
12	48267	X	NO RPT	-0-	-48267	-0-					N	NO RPT					-0-
01	48267	X	34897	-0-	-13370	-0-	28180	2	6717	9	N	6106	6046	0	51	8	36
02	45153	X	30196	-0-	-14957	-0-	24230	2	5966	9	N	5424	5418	0	18	8	24

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SIEVERS UNIT 2-33 WELL #: 1H RRCID -> 279249 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF. N/A

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

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 10684 PERF. N/A

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

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5871	5357	1	301	8	213
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 279271 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. N/A

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

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3582	3466	1	116	8	-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-

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1128	378	1	23	8	727
02	233457 X	-0-	-0-	-233457	-0-					N	15701	15617	1	164	8	647

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
09	20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	20040 X	NO RPT	-0-	-20040	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	20708 X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	28689 X	28689	-0-	-0-	-0-	25600	2	3089	9	Y	2808	2804	0	11	8	12

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 279304 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10301 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	22963	2	4662	9	Y	4238	4242	0	7	8	19

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	24302	X	20282	-0-	-4020	-0-	17841	2	2441	9	Y	2219	2216	0	8	8	10

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	15714	-0-	15714	15714	13567	2	2147	9	N	1952	1839	1	2	8	423

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1919	1864	1	55	8	-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	33750	X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	33750	X	NO RPT	-0-	-33750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	34875	X	NO RPT	-0-	-34875	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	32625	X	11543	-0-	-21082	-0-	10797	2	746	9	Y	678	669	0	10	8	3

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	38440	X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	37200	X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	38440	X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	38440	X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	35960	X	26089	-0-	-9871	-0-	21546	2	4543	9	Y	4130	3978	0	162	8	18

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1473	1131	1	23	8	319
09	SHUT IN		6702	-0-	6702	6702	912	2	5790	9	N	5264	5285	1	24	8	274
10	SHUT IN		42300	-0-	42300	49002	31268	2	11032	9	N	10029	9889	1	38	8	376
11	SHUT IN		27722	-0-	27722	76724	21323	2	6399	9	N	5817	5667	1	56	8	470
12	SHUT IN		2728	-0-	2728	79452	2311	2	417	9	N	379	539	1	2	8	308
*01	101686	X	22234	-0-	-79452	-0-	17606	2	4628	9	N	4207	4326	1	13	8	176
*02	25343	X	25343	-0-	-0-	-0-	20670	2	4673	9	Y	4248	4183	1	20	8	221

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279492 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

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

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

09	47490	X	NO RPT	-0-	-47490	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	49073	X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	47490	X	NO RPT	-0-	-47490	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	49073	X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	49073	X	NO RPT	-0-	-49073	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	45907	X	NO RPT	-0-	-45907	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

09	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	15486	X	NO RPT	-0-	-15486	-0-					Y	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

09	DLQ G-10	25689	-0-	25689	55177	90	1	23290	3	N	755	1222	1				349
						1478	4	831	9								
10	DLQ G-10	19048	-0-	19048	74225	93	1	17865	3	N	702	700	1	4	8		347
						318	4	772	9								
11	95263 X	21038	-0-	-74225	-0-	27	1	19968	3	N	914	931	1	5	8		325
						38	4	1005	9								
12	29481 X	17704	-0-	-11777	-0-	16719	3	227	4	N	689	541	1	6	8		467
						758	9										
01	29481 X	22946	-0-	-6535	-0-	19693	3	2351	4	N	820	994	1	7	8		286
						902	9										
*02	28741 X	28741	-0-	-0-	-0-	27120	3	861	4	N	691	709	1	5	8		263
						760	9										

AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		35360	-0-	35360	72101	24	1	33847	3	N	1332	1116	1			638
							24	4	1465	9							
10	DLQ G-10		25290	-0-	25290	97391	93	1	22706	3	N	1172	1537	1			273
							1202	4	1289	9							
11	116692	X	19301	-0-	-97391	-0-	27	1	15091	3	N	1249	1179	1			343
							2809	4	1374	9							
12	36735	X	20656	-0-	-16079	-0-	24	1	17998	3	N	1184	1259	1			268
							1332	4	1302	9							
01	36735	X	16203	-0-	-20532	-0-	150	1	14498	3	N	1095	1036	1			327
							350	4	1205	9							
02	34191	X	21195	-0-	-12996	-0-	54	1	19083	3	N	1766	1610	1	149	8	334
							115	4	1943	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		25296	-0-	25296	45730	50	1	22238	3	Y	2281	2300	1	39	8	598
							499	4	2509	9							
10	DLQ G-10		41837	-0-	41837	87567	54	1	38534	3	Y	2933	2831	1	7	8	693
							23	4	3226	9							
11	116985	X	29418	-0-	-87567	-0-	52	1	26614	3	Y	2502	2897	1	16	8	282
							2752	9									
12	26877	X	8486	-0-	-18391	-0-	18	1	6260	4	Y	2007	1787	1	121	8	381
							2208	9									
01	33914	X	14761	-0-	-19153	-0-	12739	4	2022	9	Y	1838	1896	1	58	8	265
02	31726	X	27649	-0-	-4077	-0-	23416	3	2385	4	Y	1680	1474	1	45	8	426
							1848	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		29944	-0-	29944	67371	144	1	26175	3	Y	1874	2041	1	5	8	150
							1564	4	2061	9							
10	DLQ G-10		21607	-0-	21607	88978	60	1	18725	3	Y	2278	2000	1	6	8	422
							316	4	2506	9							
11	101071	X	12093	-0-	-88978	-0-	49	1	9761	3	Y	1795	1848	1	33	8	336
							308	4	1975	9							
*12	28303	X	19587	-0-	-8716	-0-	1416	1	993	3	Y	2168	2223	1	34	8	247
							14793	4	2385	9							
01	28303	X	-0-	-0-	-28303	-0-					Y	2319	2243	1	34	8	289
02	26477	X	24597	-0-	-1880	-0-	507	1	11925	3	Y	2057	1907	1	13	8	426
							9902	4	2263	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	38138	X	38138	-0-	-0-	-0-	636	1	21773	3	Y	2558	2133	1	78	8	437
							12915	4	2814	9							
*04	46336	X	46336	-0-	-0-	-0-	29877	3	14163	4	Y	2087	2372	1	22	8	130
							2296	9									
*05	66874	X	66874	-0-	-0-	-0-	43542	3	19810	4	Y	3202	3169	1			163
							3522	9									
*06	54618	X	54618	-0-	-0-	-0-	50339	3	877	4	Y	3093	2967	1	21	8	268
							3402	9									
*07	59031	X	59031	-0-	-0-	-0-	46218	3	8227	4	Y	4169	4297	1	25	8	115
							4586	9									
*08	DLQ G-10		51146	-0-	51146	51146	38700	3	8969	4	Y	3161	3058	1	12	8	206
							3477	9									
*09	DLQ G-10		43078	-0-	43078	94224	44	1	29226	3	Y	4731	4418	1	20	8	499
							8604	4	5204	9							
*10	DLQ G-10		62886	-0-	62886	157110	63	1	47744	3	Y	4858	4934	1	19	8	404
							9735	4	5344	9							
*11	204305	X	47195	-0-	-157110	-0-	66	1	42267	3	Y	3504	3653	1	58	8	197
							1008	4	3854	9							
*12	33821	X	5913	-0-	-27908	-0-	249	1	309	3	Y	3851	3732	1	44	8	272
							1119	4	4236	9							
*01	33821	X	3976	-0-	-29845	-0-	7	1	47	4	Y	3565	3419	1	44	8	374
							3922	9									
02	31639	X	22370	-0-	-9269	-0-	599	1	11535	3	Y	2947	3002	1	19	8	300
							6994	4	3242	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

09	DLQ G-10		13069	-0-	13069	47863	33	1	7639	3	N	253	541	1			285
							5119	4	278	9							
10	DLQ G-10		13738	-0-	13738	61601	9369	3	4151	4	N	198	170	1	10	8	303
							218	9									
11	66322	X	4721	-0-	-61601	-0-	3202	3	1519	4	N	-0-	127	8			176
12	34534	X	4374	-0-	-30160	-0-	4269	3	88	4	N	15	4	8			187
							17	9									
01	34534	X	9276	-0-	-25258	-0-	5912	3	3297	4	N	61	14	8			234
							67	9									
*02	22454	X	22454	-0-	-0-	-0-	19541	3	2579	4	N	304	188	1	12	8	338
							334	9									

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

09	DLQ G-10		35405	-0-	35405	59416	24	1	30681	3	N	2591	2672	1			1129
							1850	4	2850	9							
10	DLQ G-10		32653	-0-	32653	92069	27759	3	2815	4	N	1890	2404	1	13	8	602
							2079	9									
11	127475	X	35406	-0-	-92069	-0-	33082	3	487	4	N	1670	1648	1	12	8	612
							1837	9									
12	34472	X	25880	-0-	-8592	-0-	21181	3	2070	4	N	2390	1853	1	8	8	1141
							2629	9									
01	34472	X	26474	-0-	-7998	-0-	22524	3	2241	4	N	1554	2232	1	1	8	462
							1709	9									
02	32248	X	28779	-0-	-3469	-0-	26440	3	61	4	N	2071	2037	1	4	8	492
							2278	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
09	DLQ G-10		25418	-0-	25418	47073	24	1	23182	3	N	1873	1872	1	4	8	392
							152	4	2060	9							
10	DLQ G-10		29169	-0-	29169	76242	30	1	25655	3	N	1769	1885	1	1	8	275
							1538	4	1946	9							
11	105424	X	29182	-0-	-76242	-0-	23	1	26144	3	N	1720	1716	1	1	8	278
							1123	4	1892	9							
12	26257	X	21306	-0-	-4951	-0-	22	1	18597	3	N	1570	1536	1	17	8	295
							960	4	1727	9							
01	29171	X	23617	-0-	-5554	-0-	14	1	21078	3	N	1641	1772	1	4	8	160
							720	4	1805	9							
02	28217	X	26716	-0-	-1501	-0-	18	1	24429	3	N	1565	1463	1	89	8	173
							547	4	1722	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
09	DLQ G-10		11336	-0-	11336	30011	870	1	7068	3	N	2649	3247	1	3	8	180
							484	4	2914	9							
10	DLQ G-10		11518	-0-	11518	41529	1023	1	6952	3	N	3058	2943	1	9	8	286
							179	4	3364	9							
11	56547	X	15018	-0-	-41529	-0-	990	1	10409	3	N	3230	3090	1	13	8	413
							66	4	3553	9							
12	18290	X	6248	-0-	-12042	-0-	330	1	2472	4	N	3133	2970	1	16	8	560
							3446	9									
01	18290	X	7104	-0-	-11186	-0-	5150	4	1954	9	N	1776	2021	1	1	8	314
02	14529	X	6189	-0-	-8340	-0-	1848	1	1261	4	N	2800	2542	1	16	8	556
							3080	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
09	DLQ G-10		19644	-0-	19644	51538	90	1	10383	3	Y	2762	2681	1	10	8	309
							6133	4	3038	9							
10	DLQ G-10		19863	-0-	19863	71401	36	1	12644	3	Y	3312	3281	1	2	8	338
							3540	4	3643	9							
11	86450	X	15049	-0-	-71401	-0-	29	1	10385	3	Y	3101	3111	1	10	8	318
							1224	4	3411	9							
12	31899	X	5207	-0-	-26692	-0-	4	1	2101	4	Y	2820	2885	1	21	8	232
							3102	9									
01	31899	X	12988	-0-	-18911	-0-	9238	4	3750	9	Y	3409	3253	1	29	8	359
02	18995	X	9683	-0-	-9312	-0-	5968	4	3715	9	Y	3377	3368	1	16	8	352

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
09	DLQ G-10		33359	-0-	33359	57919	78	1	29558	3	N	2572	2381	1	27	8	839
							894	4	2829	9							
10	DLQ G-10		37575	-0-	37575	95494	93	1	33544	3	N	3115	3304	1	13	8	637
							511	4	3427	9							
11	115052	X	19558	-0-	-95494	-0-	90	1	17227	3	N	1870	1889	1	151	8	467
							184	4	2057	9							
12	0	W	9815	-0-	9815	9815	30	1	67	3	N	2169	1757	1	82	8	797
							7332	4	2386	9							
01	0	W	17170	-0-	17170	26985	14854	4	2316	9	N	2105	1950	1	100	8	852
*02	45153	X	18168	-0-	-26985	-0-	14023	4	4145	9	N	3768	4018	1	40	8	562

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
09	DLQ G-10		10200	-0-	10200	18027	78	1	8277	3	N	1051	1608	1	12	8	396
							689	4	1156	9							
10	DLQ G-10		16976	-0-	16976	35003	93	1	13055	3	N	2009	1960	1	1	8	444
							1618	4	2210	9							
11	61875	X	26872	-0-	-35003	-0-	90	1	24183	3	N	2063	2022	1	2	8	483
							330	4	2269	9							
12	10540	X	7430	-0-	-3110	-0-	30	1	6294	4	N	1005	1061	1	25	8	402
							1106	9									
01	24589	X	24589	-0-	-0-	-0-	22137	4	2452	9	N	2229	1856	1	31	8	744
*02	35152	X	35152	-0-	-0-	-0-	21832	3	10922	4	N	2180	2370	1	16	8	538
							2398	9									

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

09	DLQ G-10		21958	-0-	21958	40489	19128	3	1231	4	N	1454	2025	1			286
							1599	9									
10	DLQ G-10		20769	-0-	20769	61258	18290	3	867	4	N	1465	1437	1	1	8	313
							1612	9									
11	80726	X	19468	-0-	-61258	-0-	17995	3	1473	9	N	1339	1292	1	1	8	359
12	21204	X	3145	-0-	-18059	-0-	1163	3	658	4	N	1204	1125	1	5	8	433
							1324	9									
01	21204	X	2953	-0-	-18251	-0-	2635	4	318	9	N	289	3	8			719
02	19836	X	10131	-0-	-9705	-0-	110	1	8972	4	N	954	1116	1	17	8	540
							1049	9									

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

09	DLQ G-10		10491	-0-	10491	20267	165	1	8908	3	N	106	495	1			115
							1301	4	117	9							
10	DLQ G-10		8060	-0-	8060	28327	7256	3	628	4	N	160	146	1	3	8	126
							176	9									
11	36464	X	8137	-0-	-28327	-0-	6443	3	1496	4	N	180	179	1	3	8	124
							198	9									
12	10850	X	6298	-0-	-4552	-0-	4138	3	2040	4	N	109	2	8			231
							120	9									
01	10850	X	3028	-0-	-7822	-0-	1282	3	1606	4	N	127	187	1	1	8	170
							140	9									
02	10150	X	7460	-0-	-2690	-0-	6344	3	909	4	N	188	181	1	2	8	175
							207	9									

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

09	DLQ G-10		45081	-0-	45081	83201	87	1	41804	3	N	2556	3075	1	1	8	356
							378	4	2812	9							
10	DLQ G-10		50887	-0-	50887	134088	93	1	47426	3	N	2842	2763	1	10	8	425
							242	4	3126	9							
11	180580	X	46492	-0-	-134088	-0-	6	1	40421	3	N	2546	2226	1	5	8	740
							3264	4	2801	9							
12	47213	X	37794	-0-	-9419	-0-	34110	3	1096	4	N	2353	2627	1	15	8	451
							2588	9									
01	47213	X	39181	-0-	-8032	-0-	34478	3	1931	4	N	2520	2423	1	50	8	498
							2772	9									
02	44167	X	40516	-0-	-3651	-0-	137	1	37551	3	N	2274	2209	1	6	8	557
							327	4	2501	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
09	DLQ G-10		55212	-0-	55212	99033	42	1	50600	3	N	3451	4024	1			338
							774	4	3796	9							
10	DLQ G-10		61941	-0-	61941	160974	63	1	54606	3	N	3635	3213	1			760
							3273	4	3999	9							
11	216338	X	55364	-0-	-160974	-0-	43	1	49768	3	N	3104	3261	1			603
							2139	4	3414	9							
12	57040	X	39005	-0-	-18035	-0-	41	1	34330	3	N	2603	2564	1			642
							1771	4	2863	9							
01	61938	X	47876	-0-	-14062	-0-	28	1	42820	3	N	3241	2561	1			1322
							1463	4	3565	9							
02	57942	X	50369	-0-	-7573	-0-	36	1	46207	3	N	2811	3552	1			581
							1034	4	3092	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
09	DLQ G-10		12012	-0-	12012	28722	90	1	6536	3	N	4655	4970	1			212
							265	4	5121	9							
10	DLQ G-10		11066	-0-	11066	39788	93	1	5892	3	N	4552	4270	1			494
							74	4	5007	9							
11	59691	X	19903	-0-	-39788	-0-	27	1	15289	3	N	4090	4186	1			398
							88	4	4499	9							
12	19840	X	19620	-0-	-220	-0-	14945	3	129	4	N	4133	3883	1			648
							4546	9									
01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	12929	3	825	4	N	4004	4321	1			331
							4404	9									
02	19227	X	15304	-0-	-3923	-0-	330	1	10957	3	N	3492	3397	1			426
							176	4	3841	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
*08	DLQ G-10		16378	-0-	16378	16378	1023	1	6057	3	Y	5463	5610	1	12	8	597
							3289	4	6009	9							
*09	DLQ G-10		20616	-0-	20616	36994	957	1	12331	3	Y	5107	5114	1	19	8	571
							1710	4	5618	9							
10	DLQ G-10		35324	-0-	35324	72318	57	1	22723	3	Y	6290	6215	1	4	8	642
							5625	4	6919	9							
11	103834	X	31516	-0-	-72318	-0-	61	1	23803	3	Y	4635	4788	1	14	8	475
							2553	4	5099	9							
*12	20460	X	20082	-0-	-378	-0-	26	1	16336	4	Y	3382	3554	1	25	8	278
							3720	9									
01	20460	X	6852	-0-	-13608	-0-	1891	4	4961	9	Y	4510	4278	1	36	8	474
*02	28217	X	28217	-0-	-0-	-0-	23524	4	4693	9	Y	4266	4274	1	21	8	445

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
09	DLQ G-10		17176	-0-	17176	29726	15	1	9103	3	Y	4756	5012	1	53	8	692
							2826	4	5232	9							
10	DLQ G-10		14903	-0-	14903	44629	29	1	4326	3	Y	5049	4883	1			858
							4994	4	5554	9							
11	66025	X	21396	-0-	-44629	-0-	1	1	6143	3	Y	5431	5718	1			571
							9278	4	5974	9							
12	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	593	3	14378	4	Y	5986	5838	1	56	8	663
							6585	9									
01	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	20880	4	5150	9	Y	4682	5012	1	23	8	310
*02	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	110	1	18392	4	Y	4712	4604	1	16	8	402
							5183	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
09	DLQ G-10		35607	-0-	35607	79656	66	1	21586	3	N	7804	7713	1			999
							5371	4	8584	9							
10	DLQ G-10		40591	-0-	40591	120247	25508	3	6394	4	N	7899	7866	1	49	8	983
							8689	9									
11	159681	X	39434	-0-	-120247	-0-	28756	3	2105	4	N	7794	8102	1	32	8	643
							8573	9									
12	42253	X	35351	-0-	-6902	-0-	23169	3	4137	4	N	7314	7002	1	45	8	910
							8045	9									
01	42253	X	29695	-0-	-12558	-0-	18339	3	3521	4	N	7123	6830	1	49	8	1154
							7835	9									
02	38106	X	37516	-0-	-590	-0-	27024	3	2041	4	N	7683	8065	1	26	8	746
							8451	9									

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54574	X	54574	-0-	-0-	-0-	174	1	41355	3	N	5112	5077	1			456
							7422	4	5623	9							
10	59525	X	59525	-0-	-0-	-0-	186	1	52169	3	N	4866	4366	1	2	8	954
							1817	4	5353	9							
11	56091	X	56091	-0-	-0-	-0-	54	1	49670	3	N	4805	4938	1			821
							1081	4	5286	9							
12	47812	X	47812	-0-	-0-	-0-	382	1	40166	3	N	4411	4616	1			616
							2412	4	4852	9							
01	45764	X	45764	-0-	-0-	-0-	41903	3	3799	4	N	56	1	8			671
							62	9									
02	DLQ G-10		60416	-0-	60416	60416	55792	3	314	4	N	3918	3850	1			739
							4310	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87150	X	45624	-0-	-41526	-0-	59	1	37303	3	Y	5497	5581	1			295
							2215	4	6047	9							
10	63922	X	43711	-0-	-20211	-0-	51	1	16073	3	Y	5114	4835	1	1	8	573
							21962	4	5625	9							
11	52620	X	32969	-0-	-19651	-0-	14	1	22847	3	Y	5434	5669	1	3	8	335
							4131	4	5977	9							
12	54374	X	29439	-0-	-24935	-0-	15300	3	9530	4	Y	4190	4037	1	3	8	485
							4609	9									
01	54374	X	28630	-0-	-25744	-0-	22316	3	1178	4	Y	4669	4901	1	1	8	252
							5136	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					252

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
09	87990	X	57000	-0-	-30990	-0-	104	1	47625	3	Y	6508	6597	1			348
							2112	4	7159	9							
10	90923	X	38661	-0-	-52262	-0-	29563	3	3275	4	Y	5294	4862	1	38	8	742
							5823	9									
11	87990	X	34876	-0-	-53114	-0-	29667	3	4911	4	Y	271	979	1	2	8	32
							298	9									
12	90923	X	20299	-0-	-70624	-0-	13108	3	2521	4	Y	4245	3619	1	50	8	608
							4670	9									
01	77959	X	25476	-0-	-52483	-0-	16951	3	4458	4	Y	3697	3951	1	34	8	320
							4067	9									
*02	53741	X	53741	-0-	-0-	-0-	4787	1	38907	3	Y	5257	5094	1	23	8	460
							4264	4	5783	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
*09	55269	X	55269	-0-	-0-	-0-	90	1	38236	3	N	11933	11715	1			982
							3817	4	13126	9							
*10	54951	X	54951	-0-	-0-	-0-	93	1	38249	3	N	10968	10780	1	30	8	1140
							4544	4	12065	9							
*11	53007	X	53007	-0-	-0-	-0-	27	1	38898	3	N	10148	10329	1	25	8	934
							2919	4	11163	9							
*12	48887	X	48887	-0-	-0-	-0-	93	1	39098	3	N	8696	8925	1	24	8	681
							130	4	9566	9							
*01	52011	X	52011	-0-	-0-	-0-	38344	3	3283	4	N	9440	9334	1	33	8	754
							10384	9									
*02	43941	X	43941	-0-	-0-	-0-	33284	3	2140	4	N	7743	7910	1	17	8	570
							8517	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	65910	X	38500	-0-	-27410	-0-	180	1	29229	3	N	7808	7747	1			674
							502	4	8589	9							
10	58218	X	38332	-0-	-19886	-0-	186	1	29069	3	N	7990	8035	1	36	8	593
							288	4	8789	9							
11	56340	X	33844	-0-	-22496	-0-	54	1	25493	3	N	7034	7263	1	19	8	345
							560	4	7737	9							
12	46965	X	29813	-0-	-17152	-0-	186	1	19343	3	N	6606	6090	1	20	8	841
							3017	4	7267	9							
01	45136	X	21702	-0-	-23434	-0-	10137	3	4464	4	N	6455	6743	1	28	8	525
							7101	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					525

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	31856	X	31856	-0-	-0-	-0-	20741	3	6264	4	Y	4410	4673	1			172
							4851	9									
10	65069	X	36997	-0-	-28072	-0-	29550	3	2364	4	Y	4621	4474	1			319
							5083	9									
11	50580	X	29627	-0-	-20953	-0-	23460	3	1769	4	Y	3998	4071	1			246
							4398	9									
12	52266	X	22162	-0-	-30104	-0-	18369	3	174	4	Y	3290	3297	1			239
							3619	9									
01	52266	X	20552	-0-	-31714	-0-	16308	3	768	4	Y	3160	3041	1	1	8	357
							3476	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					357

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	104910	X	31504	-0-	-73406	-0-	19733	3	5959	4	Y	5284	5687	1			207
							5812	9									
10	77841	X	25843	-0-	-51998	-0-	20364	3	1630	4	Y	3499	3464	1			242
							3849	9									
11	59520	X	24762	-0-	-34758	-0-	19183	3	1447	4	Y	3756	3767	1			231
							4132	9									
12	48608	X	20711	-0-	-27897	-0-	17032	3	161	4	Y	3198	3197	1			232
							3518	9									
01	48608	X	20176	-0-	-28432	-0-	15892	3	749	4	Y	3214	3082	1	1	8	363
							3535	9									
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					363

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
09	49800	X	27571	-0-	-22229	-0-	90	1	18272	3	N	6400	6444	1			363
							2169	4	7040	9							
10	51460	X	24150	-0-	-27310	-0-	93	1	15501	3	N	6249	6246	1	57	8	309
							1682	4	6874	9							
11	49800	X	22301	-0-	-27499	-0-	27	1	14451	3	N	5637	5319	1	39	8	588
							1622	4	6201	9							
12	51460	X	15551	-0-	-35909	-0-	7044	3	3458	4	N	4590	4553	1	34	8	591
							5049	9									
01	38564	X	15083	-0-	-23481	-0-	1631	3	8181	4	N	4792	4888	1	47	8	448
							5271	9									
02	DLQ G-10		14642	-0-	14642	14642	498	1	8227	3	N	4045	4268	1	21	8	204
							1467	4	4450	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42240	X	32769	-0-	-9471	-0-	48	1	25911	3	N	5765	5782	1	1	8	335
							468	4	6342	9							
10	33183	X	33183	-0-	-0-	-0-	186	1	25391	3	N	5841	5929	1	1	8	246
							1181	4	6425	9							
11	40500	X	20345	-0-	-20155	-0-	132	1	13866	3	N	5482	5204	1	1	8	523
							317	4	6030	9							
12	39060	X	16495	-0-	-22565	-0-	126	1	1510	3	N	5062	4583	1	4	8	998
							9291	4	5568	9							
01	33852	X	21212	-0-	-12640	-0-	84	1	15764	4	N	4876	5563	1	1	8	310
							5364	9									
02	31668	X	26696	-0-	-4972	-0-	108	1	21720	4	N	4425	3892	1	35	8	808
							4868	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81240	X	43799	-0-	-37441	-0-	24	1	29685	3	N	9643	8929	1			988
							3483	4	10607	9							
10	39654	X	39654	-0-	-0-	-0-	93	1	27544	3	N	9534	9840	1	16	8	666
							1530	4	10487	9							
11	53070	X	38783	-0-	-14287	-0-	27	1	27524	3	N	7888	8084	1	14	8	456
							2555	4	8677	9							
12	54839	X	20379	-0-	-34460	-0-	63	1	2495	3	N	7184	7267	1	15	8	358
							9919	4	7902	9							
01	48608	X	38613	-0-	-9995	-0-	156	1	30643	4	N	7104	6710	1	4	8	748
							7814	9									
02	42340	X	36387	-0-	-5953	-0-	108	1	28720	4	N	6872	6824	1	48	8	748
							7559	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	57630	X	41776	-0-	-15854	-0-	90	1	30955	3	N	7915	7935	1			437
							2024	4	8707	9							
10	59551	X	44175	-0-	-15376	-0-	93	1	30998	3	N	8104	7581	1	58	8	465
							4170	4	8914	9							
11	57630	X	48473	-0-	-9157	-0-	27	1	38207	3	N	7214	7020	1	33	8	626
							2304	4	7935	9							
12	53134	X	31319	-0-	-21815	-0-	22239	3	2872	4	N	5644	5719	1	36	8	515
							6208	9									
01	44175	X	32713	-0-	-11462	-0-	20136	3	6278	4	N	5726	5859	1	45	8	337
							6299	9									
02	46864	X	21513	-0-	-25351	-0-	14766	3	1072	4	N	5159	4858	1	19	8	619
							5675	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58890	X	27766	-0-	-31124	-0-	360	1	10591	3	N	8412	8496	1			461
							7562	4	9253	9							
10	60853	X	44748	-0-	-16105	-0-	372	1	31553	3	N	9219	8587	1	69	8	563
							2682	4	10141	9							
11	58890	X	42581	-0-	-16309	-0-	108	1	33015	3	N	7366	7207	1	36	8	686
							1355	4	8103	9							
12	60853	X	30596	-0-	-30257	-0-	22005	3	1581	4	N	6373	6263	1	71	8	725
							7010	9									
01	53103	X	32289	-0-	-20814	-0-	21506	3	3638	4	N	6495	6847	1	50	8	323
							7145	9									
02	41847	X	32478	-0-	-9369	-0-	411	1	24483	3	N	5737	5583	1	26	8	451
							1273	4	6311	9							

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	62850	X	28748	-0-	-34102	-0-	48	1	20614	3	N	6079	6005	1			795
							1399	4	6687	9							
10	64945	X	28276	-0-	-36669	-0-	186	1	17602	3	N	6612	6301	1	1	8	310
							3215	4	7273	9							
11	26231	X	26231	-0-	-0-	-0-	132	1	18097	3	N	5784	5662	1	1	8	431
							1640	4	6362	9							
12	29698	X	22243	-0-	-7455	-0-	138	1	12838	3	N	5311	5207	1	2	8	533
							3425	4	5842	9							
01	29698	X	28902	-0-	-796	-0-	138	1	14217	3	N	5617	5693	1	1	8	456
							8368	4	6179	9							
02	27782	X	23184	-0-	-4598	-0-	108	1	10534	3	N	4427	4207	1	44	8	632
							7672	4	4870	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	80310	X	43417	-0-	-36893	-0-	24	1	30919	3	N	8249	8591	1	2	8	299
							3400	4	9074	9							
10	82987	X	41165	-0-	-41822	-0-	93	1	29900	3	N	8055	7715	1	1	8	638
							2311	4	8861	9							
11	80310	X	26493	-0-	-53817	-0-	27	1	16422	3	N	6179	6440	1			377
							3247	4	6797	9							
12	58931	X	26374	-0-	-32557	-0-	6	1	14970	3	N	6432	6435	1	2	8	372
							4323	4	7075	9							
01	47647	X	31384	-0-	-16263	-0-	69	1	20057	3	N	6282	6004	1			650
							4348	4	6910	9							
02	41963	X	26818	-0-	-15145	-0-	54	1	17426	3	N	5753	5915	1	2	8	486
							3010	4	6328	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	63180	X	59212	-0-	-3968	-0-	87	1	43713	3	N	9956	9676	1			1025
							4460	4	10952	9							
10	68697	X	68697	-0-	-0-	-0-	93	1	40686	3	N	11878	10861	1	78	8	939
							14852	4	13066	9							
11	63180	X	58071	-0-	-5109	-0-	57	1	40216	3	N	9723	9970	1	42	8	650
							7103	4	10695	9							
12	65286	X	51991	-0-	-13295	-0-	93	1	38895	3	N	8302	8365	1	51	8	536
							3871	4	9132	9							
01	65286	X	37203	-0-	-28083	-0-	20773	3	7697	4	N	7939	7937	1	44	8	494
							8733	9									
02	61074	X	55838	-0-	-5236	-0-	40112	3	6058	4	N	8789	8407	1	49	8	827
							9668	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	35015	X	2121	-0-	-32894	-0-	6	1	1554	4	N	510	463	1			432
							561	9									
10	21700	X	1760	-0-	-19940	-0-	737	3	208	4	N	741	545	1	11	8	185
							815	9									
11	21000	X	277	-0-	-20723	-0-	208	4	69	9	N	63	20	8			228
12	21700	X	44	-0-	-21656	-0-	34	4	10	9	N	9	86	1	1	8	150
01	21700	X	779	-0-	-20921	-0-	585	4	194	9	N	176	150	8			176
*02	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	303	1	5529	4	N	2194	1648	1	7	8	715
							2413	9									

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	81210	X	63782	-0-	-17428	-0-	45852	3	5096	4	N	11667	12040	1			136
							12834	9									
10	83917	X	61076	-0-	-22841	-0-	44008	3	5622	4	N	10405	9213	1	57	8	1135
							11446	9									
11	85957	X	85957	-0-	-0-	-0-	68307	3	2270	4	N	13982	14629	1	47	8	441
							15380	9									
12	83917	X	77631	-0-	-6286	-0-	54532	3	7308	4	N	14355	14525	1	53	8	218
							15791	9									
01	84920	X	84920	-0-	-0-	-0-	59837	3	6845	4	N	16580	15846	1	42	8	910
							18238	9									
*02	79736	X	79736	-0-	-0-	-0-	64460	3	15276	9	N	13887	14328	1	35	8	434

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
09	106560	X	50441	-0-	-56119	-0-	90	1	38824	3	N	8416	8309	1			406
							2269	4	9258	9							
10	110112	X	42226	-0-	-67886	-0-	93	1	32328	3	N	8132	7642	1	3	8	487
							860	4	8945	9							
11	106560	X	39224	-0-	-67336	-0-	27	1	31425	3	N	6762	6503	1			746
							334	4	7438	9							
12	70742	X	32275	-0-	-38467	-0-	93	1	24983	3	N	5944	6158	1	4	8	528
							661	4	6538	9							
01	64480	X	35134	-0-	-29346	-0-	27386	3	1477	4	N	5701	5616	1	8	8	605
							6271	9									
02	48749	X	41452	-0-	-7297	-0-	35329	3	247	4	N	5342	5448	1			499
							5876	9									

STATE APACHE 56-T3-12 WELL #: 1H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	49793	X	49793	-0-	-0-	-0-	90	1	36306	3	N	10095	10018	1			435
							2292	4	11105	9							
10	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	93	1	30584	3	N	9093	8474	1	47	8	572
							2345	4	10002	9							
11	39838	X	39838	-0-	-0-	-0-	27	1	29852	3	N	7951	7632	1	27	8	864
							1213	4	8746	9							
12	32736	X	32114	-0-	-622	-0-	22820	3	1458	4	N	7124	7437	1	62	8	489
							7836	9									
01	32736	X	30118	-0-	-2618	-0-	20416	3	2606	4	N	6451	6216	1	3	8	721
							7096	9									
02	30624	X	27519	-0-	-3105	-0-	462	1	17632	3	N	5827	5866	1	20	8	662
							3015	4	6410	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58290	X	28590	-0-	-29700	-0-	48	1	17731	3	N	5432	4943	1			775
							4836	4	5975	9							
10	60233	X	32648	-0-	-27585	-0-	186	1	24049	3	N	7189	6652	1	2	8	535
							505	4	7908	9							
11	58290	X	25999	-0-	-32291	-0-	54	1	20380	3	N	4844	5061	1	2	8	316
							237	4	5328	9							
*12	33418	X	21770	-0-	-11648	-0-	720	1	15579	4	N	4974	3566	1	4	8	1720
							5471	9									
*01	32643	X	23902	-0-	-8741	-0-	1220	1	17248	4	N	4940	6269	1	6	8	385
							5434	9									
02	30537	X	22070	-0-	-8467	-0-	108	1	16866	4	N	4633	4529	1	43	8	446
							5096	9									

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	84870	X	50941	-0-	-33929	-0-	66	1	28257	3	N	10460	10373	1	23	8	801
							11112	4	11506	9							
10	87699	X	64658	-0-	-23041	-0-	93	1	44866	3	N	12423	11361	1	13	8	1049
							6034	4	13665	9							
11	84870	X	42933	-0-	-41937	-0-	90	1	31227	3	N	8493	9066	1	8	8	468
							2274	4	9342	9							
12	52638	X	21070	-0-	-31568	-0-	30	1	2612	3	N	7013	6661	1	32	8	788
							10714	4	7714	9							
01	64666	X	32072	-0-	-32594	-0-	23529	4	8543	9	N	7766	6946	1	26	8	1582
02	60494	X	34315	-0-	-26179	-0-	1162	1	16362	3	N	7363	8176	1	24	8	745
							8692	4	8099	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
09	91770	X	17589	-0-	-74181	-0-	870	1	12624	3	N	3461	4100	1	19	8	530
							288	4	3807	9							
10	94829	X	22511	-0-	-72318	-0-	1023	1	15858	3	N	4739	3988	1	1	8	750
							417	4	5213	9							
11	91770	X	20002	-0-	-71768	-0-	990	1	13286	3	N	4235	4042	1			943
							1067	4	4659	9							
12	23343	X	7351	-0-	-15992	-0-	330	1	379	3	N	3298	3673	1	27	8	541
							3014	4	3628	9							
01	23343	X	10017	-0-	-13326	-0-	5072	4	4945	9	N	4495	4449	1	18	8	569
02	21054	X	9639	-0-	-11415	-0-	707	1	2815	3	N	3249	3311	1	4	8	503
							2543	4	3574	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
09	446203	X	49244	-0-	-396959	-0-	87	1	31804	3	N	11227	12277	1			932
							5003	4	12350	9							
10	68267	X	68267	-0-	-0-	-0-	93	1	35332	3	N	16742	15214	1	90	8	1438
							14426	4	18416	9							
11	64746	X	64746	-0-	-0-	-0-	57	1	46596	3	N	13116	13758	1	42	8	754
							3665	4	14428	9							
12	46631	X	46631	-0-	-0-	-0-	93	1	30154	3	N	11044	10907	1	87	8	804
							4236	4	12148	9							
01	45382	X	45382	-0-	-0-	-0-	27623	3	6740	4	N	10017	10104	1	49	8	668
							11019	9									
*02	43906	X	43906	-0-	-0-	-0-	31844	3	3170	4	N	8084	8066	1	14	8	672
							8892	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	76425	X	76425	-0-	-0-	-0-	87	1	46206	3	N	16919	16919	1			819
							11521	4	18611	9							
10	89642	X	89642	-0-	-0-	-0-	93	1	34844	3	N	21657	20504	1	105	8	1048
							30882	4	23823	9							
11	66450	X	62842	-0-	-3608	-0-	57	1	30362	3	N	17573	17569	1	48	8	1004
							13093	4	19330	9							
12	80184	X	80184	-0-	-0-	-0-	93	1	50505	3	N	16386	16782	1	127	8	481
							11561	4	18025	9							
01	83779	X	83779	-0-	-0-	-0-	52870	3	11598	4	N	17555	17353	1	72	8	611
							19311	9									
*02	70985	X	70985	-0-	-0-	-0-	50970	3	4075	4	N	14491	14010	1	39	8	1053
							15940	9									

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	551857	X	76502	-0-	-475355	-0-	54	1	51785	3	N	12143	12286	1			721
							11306	4	13357	9							
10	67244	X	67244	-0-	-0-	-0-	93	1	47970	3	N	11633	11119	1	53	8	461
							6385	4	12796	9							
11	62429	X	62429	-0-	-0-	-0-	57	1	49190	3	N	10122	10023	1	23	8	537
							2048	4	11134	9							
12	64418	X	51723	-0-	-12695	-0-	93	1	37820	3	N	8427	8347	1	24	8	593
							4540	4	9270	9							
01	64418	X	46764	-0-	-17654	-0-	31983	3	5948	4	N	8030	7948	1	19	8	656
							8833	9									
02	60262	X	39435	-0-	-20827	-0-	29840	3	2355	4	N	6582	6547	1	12	8	679
							7240	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
09	56280	X	46218	-0-	-10062	-0-	87	1	24433	3	N	9444	8992	1			701
							11310	4	10388	9							
10	58156	X	45228	-0-	-12928	-0-	93	1	31832	3	N	10479	9455	1	79	8	945
							1776	4	11527	9							
11	56280	X	42637	-0-	-13643	-0-	27	1	28725	3	N	8251	8685	1	39	8	472
							4809	4	9076	9							
12	58156	X	30677	-0-	-27479	-0-	21722	3	830	4	N	7386	7041	1	79	8	738
							8125	9									
01	58156	X	37985	-0-	-20171	-0-	20024	3	10525	4	N	6760	6862	1	52	8	584
							7436	9									
02	44689	X	28845	-0-	-15844	-0-	462	1	19458	3	N	5859	5663	1	28	8	752
							2480	4	6445	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
09	87210	X	80164	-0-	-7046	-0-	90	1	65081	3	N	8883	9734	1			212
							5222	4	9771	9							
10	90117	X	65486	-0-	-24631	-0-	93	1	22273	3	N	7530	6875	1	123	8	532
							34837	4	8283	9							
11	87210	X	56058	-0-	-31152	-0-	27	1	28066	3	N	6212	5741	1	47	8	956
							21132	4	6833	9							
12	90117	X	26244	-0-	-63873	-0-	7126	3	14419	4	N	4272	4791	1			437
							4699	9									
*01	90117	X	35529	-0-	-54588	-0-	788	1	29207	4	N	5031	4989	1	205	8	274
							5534	9									
02	77488	X	34076	-0-	-43412	-0-	303	1	29380	4	N	3994	3862	1	2	8	404
							4393	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114570	X	39261	-0-	-75309	-0-	78	1	23739	3	N	10669	10971	1	22	8	654
							3708	4	11736	9							
10	118389	X	46393	-0-	-71996	-0-	93	1	29487	3	N	11501	10553	1	13	8	935
							4162	4	12651	9							
11	114570	X	33530	-0-	-81040	-0-	90	1	19389	3	N	8653	8496	1	3	8	1089
							4533	4	9518	9							
12	58931	X	18438	-0-	-40493	-0-	30	1	1539	3	N	7152	8039	1	34	8	168
							9002	4	7867	9							
01	58931	X	20247	-0-	-38684	-0-	14284	4	5963	9	N	5421	5228	1	13	8	348
02	43413	X	21830	-0-	-21583	-0-	15138	4	6692	9	N	6084	6260	1	2	8	170

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
09	157620	X	28413	-0-	-129207	-0-	31	1	19900	3	Y	6636	6714	1			356
							1182	4	7300	9							
10	162874	X	36563	-0-	-126311	-0-	39	1	12538	3	Y	6232	5572	1	2	8	658
							17131	4	6855	9							
11	157620	X	30713	-0-	-126907	-0-	13	1	20953	3	Y	5416	5737	1	3	8	334
							3789	4	5958	9							
12	43617	X	28568	-0-	-15049	-0-	14547	3	9061	4	Y	4509	4318	1	3	8	522
							4960	9									
01	43617	X	26701	-0-	-16916	-0-	20828	3	1099	4	Y	4340	4627	1	1	8	234
							4774	9									
02	34191	X	27400	-0-	-6791	-0-	20800	3	1188	4	Y	4920	4688	1			466
							5412	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
09	48990	X	25393	-0-	-23597	-0-	40	1	17265	3	N	7001	7061	1			860
							387	4	7701	9							
*10	50623	X	35740	-0-	-14883	-0-	39	1	27774	3	N	7191	7553	1			498
							17	4	7910	9							
*11	48990	X	25948	-0-	-23042	-0-	38	1	19796	3	N	5558	5276	1			780
							6114	9									
*12	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	12	1	4194	4	N	4144	4565	1	26	8	333
							4558	9									
*01	26226	X	9640	-0-	-16586	-0-	5055	4	4585	9	N	4168	3917	1			584
02	33437	X	NO RPT	-0-	-33437	-0-					N	NO RPT					584

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
*03	46883	X	17255	-0-	-29628	-0-	195	1	6664	3	Y	5857	4877	1	178	8	1001
							3953	4	6443	9							
*04	21701	X	21701	-0-	-0-	-0-	8613	3	4083	4	Y	8186	8589	1	87	8	511
							9005	9									
*05	36770	X	36770	-0-	-0-	-0-	15249	3	6937	4	Y	13258	13092	1			677
							14584	9									
*06	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	12139	3	211	4	Y	10029	9770	1	67	8	869
							11032	9									
*07	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	12423	3	2212	4	Y	8120	8715	1	49	8	225
							8932	9									
*08	20832	X	19386	-0-	-1446	-0-	9793	3	2270	4	Y	6657	6423	1	24	8	435
							7323	9									
*09	35096	X	35096	-0-	-0-	-0-	34	1	20818	3	Y	6962	6632	1	30	8	735
							6586	4	7658	9							
*10	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	30	1	19033	3	Y	8742	8717	1	34	8	726
							4578	4	9616	9							
*11	22056	X	22056	-0-	-0-	-0-	24	1	15232	3	Y	5848	6148	1	97	8	329
							367	4	6433	9							
*12	24853	X	24853	-0-	-0-	-0-	2877	1	3281	3	Y	5240	5139	1	59	8	371
							12931	4	5764	9							
*01	30853	X	30853	-0-	-0-	-0-	3171	1	22398	4	Y	4804	4610	1	60	8	505
							5284	9									
02	19488	X	NO RPT	-0-	-19488	-0-					Y	NO RPT					505

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

09	407069	X	40133	-0-	-366936	-0-	28609	3	2261	4	N	8421	8419	1			377
							9263	9									
10	48639	X	40080	-0-	-8559	-0-	78	1	28979	3	N	8242	8167	1	13	8	439
							1957	4	9066	9							
11	47070	X	7898	-0-	-39172	-0-	27	1	4002	3	N	2417	2733	1	1	8	122
							1210	4	2659	9							
*12	48639	X	30291	-0-	-18348	-0-	3	1	13372	4	N	15378	14237	1	20	8	1243
							16916	9									
*01	48639	X	22636	-0-	-26003	-0-	26	1	9308	4	N	12093	12977	1	19	8	340
							13302	9									
02	38802	X	22316	-0-	-16486	-0-	23	1	13938	4	N	7595	7628	1	52	8	255
							8355	9									

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

09	731253	X	66896	-0-	-664357	-0-	177	1	34653	3	N	18171	17666	1			905
							12078	4	19988	9							
10	71480	X	71480	-0-	-0-	-0-	2170	1	43311	3	N	16633	16666	1	19	8	853
							7703	4	18296	9							
11	59324	X	59324	-0-	-0-	-0-	140	1	40560	3	N	14886	15055	1	13	8	671
							2249	4	16375	9							
12	51894	X	47402	-0-	-4492	-0-	9	1	31305	3	N	12418	12049	1	6	8	1034
							2428	4	13660	9							
01	51894	X	44022	-0-	-7872	-0-	28283	3	2768	4	N	11792	12088	1	9	8	729
							12971	9									
02	48546	X	NO RPT	-0-	-48546	-0-					N	NO RPT					729

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
09	90254	X	90254	-0-	-0-	-0-	24	1	62906	3	N	21358	21357	1	1	8	804
							3830	4	23494	9							
10	73580	X	73580	-0-	-0-	-0-	93	1	53500	3	N	15686	16069	1	8	8	413
							2732	4	17255	9							
11	66900	X	60078	-0-	-6822	-0-	27	1	45017	3	N	12279	11862	1	4	8	826
							1527	4	13507	9							
12	69130	X	29408	-0-	-39722	-0-	6	1	1579	3	N	9000	8913	1	9	8	904
							17923	4	9900	9							
01	69130	X	34500	-0-	-34630	-0-	69	1	23604	4	N	9843	10449	1	8	8	290
							10827	9									
02	64670	X	NO RPT	-0-	-64670	-0-					N	NO RPT					290

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
09	73590	X	28915	-0-	-44675	-0-	390	1	21066	3	N	5901	5980	1			394
							968	4	6491	9							
10	76043	X	21990	-0-	-54053	-0-	403	1	14378	3	N	5265	4943	1	31	8	685
							1417	4	5792	9							
11	73590	X	24360	-0-	-49230	-0-	117	1	18236	3	N	5066	5116	1	25	8	610
							434	4	5573	9							
12	76043	X	9156	-0-	-66887	-0-	403	1	1321	3	N	3454	3801	1	15	8	248
							3633	4	3799	9							
01	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	4283	4	3617	9	N	3288	2837	1	10	8	689
02	27956	X	NO RPT	-0-	-27956	-0-					N	NO RPT					689

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
09	82800	X	77722	-0-	-5078	-0-	24	1	34332	3	N	20036	19791	1			948
							21326	4	22040	9							
10	85560	X	69088	-0-	-16472	-0-	93	1	40156	3	N	20342	20292	1	2	8	996
							6463	4	22376	9							
11	82800	X	78083	-0-	-4717	-0-	27	1	55206	3	N	19204	19705	1	1	8	494
							1726	4	21124	9							
12	85560	X	33093	-0-	-52467	-0-	18038	4	15055	9	N	13686	13843	1	4	8	333
01	85560	X	37080	-0-	-48480	-0-	42	1	20998	4	N	14582	13871	1	4	8	1040
							16040	9									
02	80040	X	41601	-0-	-38439	-0-	54	1	23989	4	N	15962	15980	1	94	8	928
							17558	9									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 2H RRCID -> 278903 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10546 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		189844	-0-	189844	303529	78	1	45018	3	N	16598	16442	1	169	8	693
							126490	4	18258	9							
10	SHUT IN		55172	-0-	55172	358701	93	1	39589	3	N	12218	12237	1	11	8	663
							2050	4	13440	9							
11	SHUT IN		40999	-0-	40999	399700	90	1	29863	3	N	8678	8560	1	7	8	774
							1500	4	9546	9							
12	SHUT IN		12071	-0-	12071	411771	30	1	2067	3	N	7171	7007	1	41	8	897
							2086	4	7888	9							
01	SHUT IN		13537	-0-	13537	425308	7228	4	6309	9	N	5735	6435	1	22	8	175
02	SHUT IN		19473	-0-	19473	444781	959	1	12541	3	N	4034	3541	1	8	8	660
							1536	4	4437	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
09	SHUT IN		119490	-0-	119490	329635	16	1	68506	3	N	29453	29330	1	2	8	835
							18570	4	32398	9							
10	SHUT IN		97546	-0-	97546	427181	31	1	60365	3	N	23649	23621	1	4	8	859
							11136	4	26014	9							
11	SHUT IN		71603	-0-	71603	498784	2	1	48802	3	N	17520	17512	1	9	8	858
							3527	4	19272	9							
12	538197	X	39413	-0-	-498784	-0-	2321	3	23650	4	N	12220	12617	1	15	8	446
							13442	9									
01	74958	X	42758	-0-	-32200	-0-	3129	3	27132	4	N	11361	11364	1	8	8	435
							12497	9									
02	70122	X	36871	-0-	-33251	-0-	137	1	75	3	N	9619	9544	1	34	8	476
							26078	4	10581	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
09	SHUT IN		127030	-0-	127030	177358	78770	3	13637	4	N	31475	32108	1	1	8	929
							34623	9									
10	SHUT IN		101463	-0-	101463	278821	65400	3	9696	4	N	23970	23724	1	56	8	1119
							26367	9									
11	SHUT IN		93056	-0-	93056	371877	1734	1	57629	3	N	23109	23569	1	41	8	618
							8273	4	25420	9							
12	459527	X	87650	-0-	-371877	-0-	644	1	53326	3	N	21468	20935	1	106	8	1045
							10065	4	23615	9							
01	75020	X	69862	-0-	-5158	-0-	4665	1	37612	3	N	17779	17863	1	45	8	916
							8028	4	19557	9							
02	70180	X	62737	-0-	-7443	-0-	1340	1	44958	3	N	12642	12674	1	27	8	857
							2533	4	13906	9							

STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		36856	-0-	36856	59306	90	1	28855	3	N	5393	5449	1			238
							1979	4	5932	9							
10	SHUT IN		20882	-0-	20882	80188	93	1	12333	3	N	5789	5148	1	361	8	518
							2088	4	6368	9							
11	SHUT IN		16412	-0-	16412	96600	27	1	11019	3	N	3130	3219	1	100	8	329
							1923	4	3443	9							
12	106319	X	9719	-0-	-96600	-0-	6655	4	3064	9	N	2785	2862	1	1	8	251
01	34534	X	14507	-0-	-20027	-0-	10855	4	3652	9	N	3320	2908	1	329	8	334
02	32306	X	6944	-0-	-25362	-0-	303	1	3511	4	N	2845	2043	1	6	8	1130
							3130	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
09	SHUT IN		709	-0-	709	709	480	3	229	9	N	208					208
10	SHUT IN		31526	-0-	31526	32235	23323	3	192	4	N	7283	6964	1	78	8	449
							8011	9									
11	SHUT IN		62855	-0-	62855	95090	46519	3	5013	4	N	10294	9880	1	45	8	818
							11323	9									
12	SHUT IN		44342	-0-	44342	139432	35629	3	989	4	N	7022	7151	1	70	8	619
							7724	9									
01	164712	X	25280	-0-	-139432	-0-	18676	3	341	4	N	5694	5856	1	32	8	425
							6263	9									
02	56405	X	26680	-0-	-29725	-0-	21978	3	1005	4	N	3361	3468	1			318
							3697	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN		75871	-0-	75871	75874	69	1	35407	3	N	17262	16393	1	3	8	866
							21407	4	18988	9							
10	SHUT IN		145436	-0-	145436	221310	93	1	80190	3	N	32175	31683	1	16	8	1342
							29760	4	35393	9							
11	SHUT IN		78253	-0-	78253	299563	6	1	50011	3	N	20149	20786	1	4	8	701
							6072	4	22164	9							
12	SHUT IN		52019	-0-	52019	351582	36	1	36715	3	N	13790	13685	1	8	8	798
							99	4	15169	9							
01	SHUT IN		53730	-0-	53730	405312	35852	3	3755	4	N	12839	12770	1	1	8	866
							14123	9									
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	405312					N	NO RPT					866

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
09	32160	X	22508	-0-	-9652	-0-	56	1	14968	3	N	6094	6023	1	44	8	423
							781	4	6703	9							
10	33232	X	25453	-0-	-7779	-0-	62	1	16362	3	N	6049	5986	1	1	8	485
							2375	4	6654	9							
11	32160	X	23558	-0-	-8602	-0-	4	1	16670	3	N	5948	5892	1			541
							341	4	6543	9							
12	33232	X	22676	-0-	-10556	-0-	36	1	16456	3	N	5247	5129	1	1	8	658
							412	4	5772	9							
01	33232	X	21263	-0-	-11969	-0-	12919	3	2635	4	N	5190	5536	1	2	8	310
							5709	9									
02	31088	X	NO RPT	-0-	-31088	-0-					N	NO RPT					310

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		33113	-0-	33113	33113	22954	3	5916	4	N	3857	3216	1			641
							4243	9									
10	0		153128	-0-	153128	186241	67263	3	62770	4	N	20995	19928	1	374	8	1334
							23095	9									
11	0		247606	-0-	247606	433847	97176	3	129098	4	N	19393	19562	1	120	8	1045
							21332	9									
12	522277	X	88430	-0-	-433847	-0-	7259	3	63844	4	N	15752	15763	1			1034
							17327	9									
01	103261	X	40199	-0-	-63062	-0-	26485	4	13714	9	N	12467	12074	1	390	8	1037
02	96599	X	62792	-0-	-33807	-0-	303	1	46023	4	N	14969	15185	1	4	8	817
							16466	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93381	X	93381	-0-	-0-	-0-	43	1	59356	3	Y	20895	20208	1	116	8	853
							10997	4	22985	9							
07	85836	X	85836	-0-	-0-	-0-	42	1	53722	3	Y	19746	19666	1	97	8	836
							10351	4	21721	9							
08	92272	X	92272	-0-	-0-	-0-	41	1	55370	3	Y	19452	19793	1			495
							15464	4	21397	9							
09	72877	X	72877	-0-	-0-	-0-	258	1	51022	3	Y	15724	16062	1			157
							4301	4	17296	9							
10	49861	X	49861	-0-	-0-	-0-	435	1	25858	3	Y	12721	12686	1	40	8	152
							9575	4	13993	9							
11	78662	X	78662	-0-	-0-	-0-	280	1	51263	3	Y	16189	15842	1	56	8	443
							9311	4	17808	9							
12	59984	X	59984	-0-	-0-	-0-	421	1	39921	3	Y	13817	13219	1	200	8	841
							4443	4	15199	9							
*01	62920	X	62920	-0-	-0-	-0-	42759	3	5003	4	Y	13780	13951	1	129	8	541
							15158	9									
*02	69018	X	69018	-0-	-0-	-0-	51951	3	1753	4	Y	13922	13958	1	12	8	493
							15314	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		50785	-0-	50785	52565	34	1	14324	3	Y	11007	10623	1			384
							24319	4	12108	9							
10	0		65930	-0-	65930	118495	76	1	40309	3	Y	16610	16475	1	11	8	508
							7274	4	18271	9							
11	0		47278	-0-	47278	165773	4	1	33680	3	Y	11394	11027	1	5	8	870
							1061	4	12533	9							
*12	191988	X	26215	-0-	-165773	-0-	24	1	15984	3	Y	7632	7792	1	11	8	699
							1812	4	8395	9							
01	66898	X	23853	-0-	-43045	-0-	14444	3	2469	4	Y	6309	6350	1	5	8	653
							6940	9									
02	62582	X	NO RPT	-0-	-62582	-0-					Y	NO RPT					653

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

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

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	0	W	41840	-0-	41840	41840	25702	3	16138	9	N	14671	13784	1	101	8	786
12	0	W	64861	-0-	64861	106701	41157	3	19	4	N	21532	21391	1	236	8	691
							23685	9									
01	165755	X	59054	-0-	-106701	-0-	36422	3	4794	4	N	16216	15771	1	122	8	1014
							17838	9									
02	97788	X	63352	-0-	-34436	-0-	462	1	46182	3	N	14039	14206	1			847
							1265	4	15443	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
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		18042	-0-	18042	18042	12031	3	743	4	N	4789	3547	1			1242
							5268	9									
11	SHUT IN		135598	-0-	135598	153640	93533	3	5388	4	N	33343	33551	1	6	8	1028
							36677	9									
12	SHUT IN		104373	-0-	104373	258013	6	1	66316	3	N	28121	27896	1	13	8	1240
							7118	4	30933	9							
01	SHUT IN		108310	-0-	108310	366323	69	1	73166	3	N	28993	28131	1	19	8	2083
							3183	4	31892	9							
*02	105328	X	NO RPT	-0-	-105328	260995					N	NO RPT					2083

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
09	0		59331	-0-	59331	166011	30	1	34787	3	N	15909	16060	1	2	8	261
							7014	4	17500	9							
10	0		73977	-0-	73977	239988	31	1	53503	3	N	17908	17556	1	8	8	605
							744	4	19699	9							
11	0		51902	-0-	51902	291890	9	1	38860	3	N	11758	11786	1	7	8	570
							99	4	12934	9							
12	0		16048	-0-	16048	307938	2394	3	3764	4	N	8991	8649	1	11	8	901
							9890	9									
01	334992	X	27054	-0-	-307938	-0-	42	1	746	3	N	8571	8988	1	13	8	471
							16838	4	9428	9							
02	33727	X	22547	-0-	-11180	-0-	54	1	1381	3	N	7101	7027	1	31	8	514
							13301	4	7811	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		16812	-0-	16812	16812	45	1	12700	3	N	3697	2621	1	37	8	1039
							4067	9									
12	SHUT IN		32612	-0-	32612	49424	93	1	22268	3	N	8218	7942	1	133	8	1182
							1211	4	9040	9							
01	SHUT IN		64870	-0-	64870	114294	41321	3	9117	4	N	13120	13490	1	112	8	700
							14432	9									
*02	184805	X	70511	-0-	-114294	-0-	53989	3	3508	4	N	11831	11750	1			781
							13014	9									

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					36
11	0		65633	-0-	65633	65633	39989	3	25644	9	N	23313	22490	1	1	8	858
12	0		35580	-0-	35580	101213	3	1	2734	3	N	21130	21300	1	9	8	679
							9600	4	23243	9							
*01	192950	X	91737	-0-	-101213	-0-	69	1	63824	4	N	25313	25107	1	4	8	881
							27844	9									
02	92017	X	NO RPT	-0-	-92017	-0-					N	NO RPT					881

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	0		55368	-0-	55368	55368	45	1	24241	3	N	5850	5139	1	54	8	657
							24647	4	6435	9							
12	0		81005	-0-	81005	136373	93	1	56694	3	N	10835	10324	1	112	8	1056
							12299	4	11919	9							
01	0		65518	-0-	65518	201891	44976	3	11152	4	N	8536	8656	1	45	8	891
							9390	9									
02	76774	X	NO RPT	-0-	-76774	125117					N	NO RPT					891

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
12	0		13785	-0-	13785	13785	3	1	2478	3	Y	1022	938	1	1	8	83
							10180	4	1124	9							
01	0		21178	-0-	21178	34963	43	1	15749	4	Y	4896	4840	1	1	8	138
							5386	9									
02	3342	X	NO RPT	-0-	-3342	31621					Y	NO RPT					138

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
12	0		8170	-0-	8170	8170	3672	3	1054	4	Y	3131	2806	1	22	8	303
							3444	9									
01	0		81684	-0-	81684	89854	67723	3	2163	4	Y	10725	9795	1	42	8	1191
							11798	9									
02	0		86131	-0-	86131	175985	70326	3	3932	4	Y	10794	11458	1	7	8	520
							11873	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN		53957	-0-	53957	65500	41289	2	12668	9	Y	11516	10475	1			1041
07	SHUT IN		26639	-0-	26639	92139	17403	2	9236	9	Y	8396	9071	1			366
*08	140708	X	48569	-0-	-92139	-0-	36066	2	12503	9	Y	11366	10700	1			1032
*09	50970	X	42776	-0-	-8194	-0-	28852	2	13924	9	Y	12658	12743	1			947
*10	52669	X	38163	-0-	-14506	-0-	25202	2	12961	9	Y	11783	11793	1			937
*11	50970	X	10484	-0-	-40486	-0-	6855	2	3629	9	Y	3299	3223	1			1013
*12	52669	X	1310	-0-	-51359	-0-	1029	2	281	9	Y	255	345	1			923
*01	43710	X	-0-	-0-	-43710	-0-					Y	357	211	1			1069
*02	42253	X	-0-	-0-	-42253	-0-					Y	448	307	1			1210

CPX II OPERATING, LLC 186311
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CR3 OPERATING COMPANY, L.L.C. 186355
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	766	1	736	3	N	36					873
							40	9									
10	12958	X	10464	-0-	-2494	-0-	1315	1	9044	3	N	95	377	1			591
							105	9									
*11	12540	X	8114	-0-	-4426	-0-	885	1	7157	3	N	65	190	1			466
							72	9									
*12	12958	X	10619	-0-	-2339	-0-	600	1	9989	3	N	27	366	1			127
							30	9									
*01	11873	X	1656	-0-	-10217	-0-	800	1	854	3	N	2	2	8			127
							2	9									
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			30

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58620	X	44286	-0-	-14334	-0-	42176	2	1000	4	N	1009	935	1			133
							1110	9									
10	60574	X	45626	-0-	-14948	-0-	44365	2	36	4	N	1114	1113	1			134
							1225	9									
11	58140	X	43800	-0-	-14340	-0-	42558	2	14	4	N	1116	942	1			308
							1228	9									
12	49352	X	42241	-0-	-7111	-0-	40689	2	485	4	N	970	1011	1			267
							1067	9									
01	48980	X	40569	-0-	-8411	-0-	37068	2	2476	4	N	932	1002	1			197
							1025	9									
02	42804	X	36859	-0-	-5945	-0-	35841	2	159	4	N	781	674	1			304
							859	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9887 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					242
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
*12	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	6887	2	1726	9	N	1569	1438	1			373
*01	86062	X	86062	-0-	-0-	-0-	80132	2	5930	9	N	5391	5391	1			373
*02	T. A.		64894	-0-	64894	64894	720	1	60031	2	N	3766	3402	1			737
							4143	9									

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

09	2670	X	1938	-0-	-732	-0-	155	1	1735	3	N	44					178
							48	9									
10	2759	X	1709	-0-	-1050	-0-	155	1	1548	3	N	5					183
							6	9									
11	2670	X	1151	-0-	-1519	-0-	150	1	958	3	N	39					222
							43	9									
12	2263	X	777	-0-	-1486	-0-	155	1	567	3	N	50					272
							55	9									
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					272
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 277994 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 10459 - 15209

09	39191	X	39191	-0-	-0-	-0-	1943	1	31690	3	N	3646	3866	1			221
							1547	4	4011	9							
10	41402	X	41402	-0-	-0-	-0-	1741	1	32831	3	N	4766	4529	1	1	8	457
							1587	4	5243	9							
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	457	1			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2015

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF. 10669 - 10778

09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	165	1	170	2	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	164	1	174	2	N	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	129	1	152	2	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	169	1	181	2	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	175	1	177	2	N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	163	1	157	2	N	-0-					-0-

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF. 10084 - 10412

09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	343	3	299	9	N	272	365	1			115
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	249	3	267	9	N	243	145	1	1	8	212
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	397	3	11	9	N	10					222
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	600	3	11	9	N	10					232
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	3	11	9	N	10	35	1			207
*02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	373	3	56	9	N	51					258

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		9400	-0-	9400	18392	8842	3	558	9	N	507	532	1			290
10	DLQ G-10		8259	-0-	8259	26651	7822	3	437	9	N	397	358	1	1	8	328
11	DLQ G-10		8418	-0-	8418	35069	7828	3	590	9	N	536	536	1			328
12	45108	X	10039	-0-	-35069	-0-	9667	3	372	9	N	338	176	1			490
01	9703	X	8870	-0-	-833	-0-	8225	3	645	9	N	586	363	1			713
02	9077	X	8236	-0-	-841	-0-	7653	3	583	9	N	530	363	1			880

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

09	8910	X	5555	-0-	-3355	-0-	4882	3	673	9	N	612	355	1			383
10	8122	X	6740	-0-	-1382	-0-	5930	3	810	9	N	736	337	1			782
11	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	9186	3	880	9	N	800	1212	1			370
12	6820	X	3583	-0-	-3237	-0-	3155	3	428	9	N	389	482	1			277
01	6727	X	6553	-0-	-174	-0-	5791	3	762	9	N	693	705	1			265
02	9019	X	4191	-0-	-4828	-0-	3543	3	648	9	N	589	346	1			508

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	24630	X	15412	-0-	-9218	-0-	15100	3	312	9	N	284	187	1			240
10	25451	X	16258	-0-	-9193	-0-	15906	3	352	9	N	320	377	1			183
11	16530	X	15291	-0-	-1239	-0-	14982	3	309	9	N	281	179	1			285
12	17081	X	16445	-0-	-636	-0-	16119	3	326	9	N	296	349	1			232
01	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	15837	3	268	9	N	244	369	1			107
02	14500	X	14043	-0-	-457	-0-	13788	3	255	9	N	232	181	1			158

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

09	1380	X	772	-0-	-608	-0-	359	3	413	9	N	375	508	1			242
10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	1552	3	604	9	N	549	680	1	1	8	110
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	1385	3	728	9	N	662	154	1			618
12	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1719	3	273	9	N	248	353	1			513
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	2780	3	305	9	N	277	530	1			260
*02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1879	3	406	9	N	369	351	1			278

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	348	1	2982	3	N	1041	1861	1			240
							1145	9									
10	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	312	1	1264	3	N	872	680	1	2	8	430
							959	9									
11	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	288	1	1492	3	N	816	169	1			1077
							898	9									
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	252	1	1628	3	N	618	1543	1			152
							680	9									
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	276	1	2530	3	N	894	528	1	3	8	515
							983	9									
*02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	324	1	1715	3	N	814	877	1			452
							895	9									

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

09	0	W	981	-0-	981	2534	861	3	120	9	N	109	184	1			132
10	0	W	602	-0-	602	3136	484	3	118	9	N	107	191	1			48
11	0	W	1196	-0-	1196	4332	1163	3	33	9	N	30					78
12	0	W	1210	-0-	1210	5542	1059	3	151	9	N	137					215
01	3100	N	947	-0-	-2153	3389	869	3	78	9	N	71	178	1			108
*02	2900	N	603	-0-	-2297	1092	553	3	50	9	N	45					153

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

09	8070	X	6469	-0-	-1601	-0-	5894	3	575	9	N	523	529	1			272
10	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	7664	3	889	9	N	808	920	1			160
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	7819	3	726	9	N	660	522	1			298
12	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	7589	3	1009	9	N	917	1087	1			128
01	8339	X	7303	-0-	-1036	-0-	6536	3	767	9	N	697	335	1			490
02	7801	X	6585	-0-	-1216	-0-	5666	3	919	9	N	835	902	1			423

COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

09	13950	X	6399	-0-	-7551	-0-	336	1	5450	3	N	557	556	1			233
							613	9									
10	14415	X	7795	-0-	-6620	-0-	324	1	6752	3	N	654	363	1	1	8	523
							719	9									
11	9090	X	5642	-0-	-3448	-0-	288	1	4888	3	N	424	515	1			432
							466	9									
12	9393	X	5595	-0-	-3798	-0-	240	1	4730	3	N	568	180	1			820
							625	9									
01	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	312	1	5470	3	N	317	362	1	2	8	773
							349	9									
02	5104	X	4987	-0-	-117	-0-	288	1	3797	3	N	820	528	1			1065
							902	9									

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

09	20370	X	4459	-0-	-15911	-0-	120	1	4328	3	N	10	368	1			339
							11	9									
10	15841	X	9369	-0-	-6472	-0-	192	1	8703	3	N	431	297	1			473
							474	9									
11	15330	X	12641	-0-	-2689	-0-	276	1	12033	3	N	302	266	1			509
							332	9									
12	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	336	1	12906	3	N	412	601	1			320
							453	9									
01	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	360	1	15430	3	N	220	223	1			317
							242	9									
*02	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	324	1	15760	3	N	248	90	1			475
							273	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
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
09	11400	X	785	-0-	-10615	-0-	276	1	498	3	Y	10	105	1			262
							11	9									
10	11780	X	3186	-0-	-8594	-0-	252	1	2923	3	Y	10	74	1			198
							11	9									
11	11400	X	5592	-0-	-5808	-0-	336	1	5253	3	Y	3	69	1			132
							3	9									
12	6882	X	3486	-0-	-3396	-0-	360	1	3018	3	Y	98	150	1			80
							108	9									
01	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	336	1	4656	3	Y	55	56	1			79
							61	9									
*02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	336	1	4480	3	Y	62	22	1			119
							68	9									

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

09	11490	X	7538	-0-	-3952	-0-	7512	3	26	9	N	24	366	1			118
10	11873	X	5920	-0-	-5953	-0-	5894	3	26	9	N	24	2	8			140
11	10680	X	10497	-0-	-183	-0-	10493	3	4	9	N	4	1	8			143
12	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12317	3	37	9	N	34					177
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10817	3	22	9	N	20					197
02	9918	X	6208	-0-	-3710	-0-	6208	3			N	-0-					197

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

09	8520	X	2476	-0-	-6044	-0-	72	1	1731	3	Y	612	540	1			322
							673	9									
10	11718	X	6942	-0-	-4776	-0-	168	1	4795	3	Y	1799	817	1	2	8	1302
							1979	9									
11	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	276	1	13255	3	Y	855	741	1			1416
							941	9									
12	11656	X	8854	-0-	-2802	-0-	336	1	7289	3	Y	1117	1654	1			879
							1229	9									
01	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	312	1	5752	3	Y	605	612	1			872
							666	9									
02	13978	X	7524	-0-	-6454	-0-	348	1	6427	3	Y	681	247	1			1306
							749	9									

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

09	97392	X	97392	-0-	-0-	-0-	91443	3	5949	9	N	5408	5370	1			523
10	99363	X	99363	-0-	-0-	-0-	94658	3	4705	9	N	4277	3976	1	5	8	819
11	90906	X	90906	-0-	-0-	-0-	86837	3	4069	9	N	3699	3676	1			842
12	64085	X	64085	-0-	-0-	-0-	61744	3	2341	9	N	2128	2210	1			760
01	73498	X	73498	-0-	-0-	-0-	70619	3	2879	9	N	2617	2944	1			433
*02	79320	X	79320	-0-	-0-	-0-	76793	3	2527	9	N	2297	1993	1			737

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

09	6330	X	4861	-0-	-1469	-0-	4065	3	796	9	N	724	720	1			408
10	6107	X	5359	-0-	-748	-0-	4332	3	1027	9	N	934	922	1			420
11	6330	X	4752	-0-	-1578	-0-	4251	3	501	9	N	455	341	1	3	8	531
12	5694	X	5217	-0-	-477	-0-	4435	3	782	9	N	711	900	1	6	8	336
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	4392	3	1049	9	N	954	720	1	3	8	567
*02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	3866	3	392	9	N	356	677	1			246

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913

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
09	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	18621	3	1591	9	N	1446	1634	1			524
10	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	14409	3	1414	9	N	1285	1227	1			582
11	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	10862	3	1009	9	N	917	905	1			594
12	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	10055	3	1021	9	N	928	1070	1			452
01	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	9888	3	403	9	N	366	353	1			465
*02	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8231	3	589	9	N	535	544	1			456

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
09	9060	X	1261	-0-	-7799	-0-	1143	3	118	9	N	107	165	1			615
10	6324	X	2455	-0-	-3869	-0-	2177	3	278	9	N	253	337	1	2	8	529
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3313	3	220	9	N	200					729
12	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6675	3	243	9	N	221	369	1			581
01	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	360	1	9936	3	N	587	560	1	2	8	606
							646	9									
*02	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	336	1	6608	3	N	382	377	1			611
							420	9									

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	177	1			250
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					303
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					328
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					363
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	167	1			198
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26880	X	19724	-0-	-7156	-0-	360	1	18145	3	N	1108	1248	1			400
							1219	9									
10	25482	X	20660	-0-	-4822	-0-	360	1	19098	3	N	1093	1365	1	1	8	127
							1202	9									
11	21000	X	19607	-0-	-1393	-0-	348	1	18409	3	N	773	545	1			355
							850	9									
12	21204	X	18387	-0-	-2817	-0-	372	1	16886	3	N	1026	1079	1			302
							1129	9									
01	18259	X	17226	-0-	-1033	-0-	372	1	15941	3	N	830	722	1			410
							913	9									
02	17081	X	15689	-0-	-1392	-0-	348	1	14299	3	N	947	899	1			458
							1042	9									

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	5055	-0-	-3015	-0-	336	1	3986	3	N	666	835	1			200
							733	9									
10	8339	X	4175	-0-	-4164	-0-	336	1	3124	3	N	650	675	1	1	8	174
							715	9									
11	5100	X	2190	-0-	-2910	-0-	180	1	1613	3	N	361	360	1			175
							397	9									
12	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	276	1	3876	3	N	517	514	1			178
							569	9									
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	360	1	3750	3	N	574	177	1			575
							631	9									
*02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	348	1	3471	3	N	637	1064	1			148
							701	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SILVERBACK OPERATING, LLC //CONT.// 781913
ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		12633	-0-	12633	96584	12211	3	422	9	N	384	365	1			277
10	14B2 EXT		3626	-0-	3626	100210	3372	3	254	9	N	231	185	1			323
11	108395	X	8185	-0-	-100210	-0-	8127	3	58	9	N	53					376
12	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	7981	3	353	9	N	321	180	1			517
01	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	7971	3	305	9	N	277	187	1			607
02	7598	X	7019	-0-	-579	-0-	6774	3	245	9	N	223	364	1			466

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319996	X	100587	-0-	-219409	-0-	92071	3	8516	9	N	7742	7677	1			490
10	101115	X	101115	-0-	-0-	-0-	93695	3	7420	9	N	6745	6343	1	5	8	887
11	93565	X	93565	-0-	-0-	-0-	87509	3	6056	9	N	5505	5507	1			885
12	82140	X	82140	-0-	-0-	-0-	76780	3	5360	9	N	4873	4900	1			858
01	75274	X	75274	-0-	-0-	-0-	70476	3	4798	9	N	4362	4593	1	2	8	625
*02	80072	X	80072	-0-	-0-	-0-	75611	3	4461	9	N	4055	3948	1			732

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	165	2	157	9	N	143	167	1			76
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	785	2	122	9	N	111					187
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1016	2	133	9	N	121	165	1			143
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					143
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					143
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT					143

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
09	3116	N	3116	-0-	-0- B	-0-	3099	3	17	9	N	15					32
10	3100	N	3055	-0-	-45 B	-0-	3022	3	33	9	N	30	33	1			29
11	3060	N	2778	-0-	-282 B	-0-	2766	3	12	9	N	11					40
12	3224	N	2757	-0-	-467 B	-0-	2748	3	9	9	N	8	17	1			31
01	3069	N	2831	-0-	-238 B	-0-	2811	3	20	9	N	18	34	1			15
02	2697	N	2448	-0-	-249 B	-0-	2427	3	21	9	N	19	16	1			18

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PHOENIX (SILURIAN) //CONT.// 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
NORTHSTAR OPERATING COMPANY //CONT.// 614609
ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	600	3	4	9	N	4					13
10	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	10	1			9
11	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6					15
12	620	N	603	-0-	-17 B	-0-	600	3	3	9	N	3	5	1			13
01	620	N	606	-0-	-14 B	-0-	600	3	6	9	N	5	10	1			8
*02	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

09	8040	X	6736	-0-	-1304	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
10	8308	X	7048	-0-	-1260	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
11	8010	X	4794	-0-	-3216	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7103	-0-	-58	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
*02	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	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

09	19950	X	16396	-0-	-3554	-0-	16394	2	2	9	N	2					2
10	18755	X	18026	-0-	-729	-0-	18026	2			N	-0-	2	1			-0-
11	19770	X	16123	-0-	-3647	-0-	16123	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	12533	-0-	-7896	-0-	278	1	12255	2	N	-0-					-0-
01	20429	X	11017	-0-	-9412	-0-	296	1	10721	2	N	-0-					-0-
02	16414	X	13149	-0-	-3265	-0-	277	1	12872	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
*02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	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
09	17610	#	11971	-0-	-5639	-0-	362	1	1478	2	N	1	1	8			42
							10130	5	1	9							
10	18197	#	8241	-0-	-9956	-0-	349	1	7891	5	N	1	1	8			42
							1	9									
11	17610	#	1967	-0-	-15643	-0-	51	1	1915	5	N	1	1	1			42
							1	9									
12	17344	R	17344	-0-	-0-	-0-	227	1	11926	2	N	1	18	6	1	8	24
							5190	5	1	9							
01	26841		26841	-0-	-0-	-0-	431	1	14681	2	N	4	4	8			24
							11725	5	4	9							
*02	11571	#	6484	-0-	-5087	-0-	95	1	6388	5	N	1	1	8			24
							1	9									

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

09	DLQ G-10		249335	-0-	249335	507796	249335	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		233658	-0-	233658	741454	233658	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		246510	-0-	246510	987964	246510	2			Y	-0-					-0-
12	1241082	X	253118	-0-	-987964	-0-	253118	2			Y	-0-					-0-
01	258199	X	252436	-0-	-5763	-0-	252436	2			Y	-0-					-0-
02	241019	X	235450	-0-	-5569	-0-	235450	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	DLQ G-10		16034	-0-	16034	32637	16034	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		15634	-0-	15634	48271	15634	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16453	-0-	16453	64724	16453	2			Y	-0-					-0-
12	81351	X	16627	-0-	-64724	-0-	16627	2			Y	-0-					-0-
01	16616	X	16558	-0-	-58	-0-	16558	2			Y	-0-					-0-
02	15892	X	15385	-0-	-507	-0-	15385	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
LONGFELLOW WELL #: 401 RRCID -> 103417 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5166 - 5312

09	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	129	1	2269	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	130	1	2340	2	N	-0-					-0-
11	2430	N	2288	-0-	-142	-0-	122	1	2166	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	129	1	2236	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2350	-0-	-130	-0-	125	1	2225	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2142	-0-	-62	-0-	112	1	2030	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

09	DLQ G-10		2920	-0-	2920	5810	2920	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2416	-0-	2416	8226	2416	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2819	-0-	2819	11045	2819	2			Y	-0-					-0-
12	13685	X	2640	-0-	-11045	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2565	-0-	-442	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
02	2726	N	2587	-0-	-139	-0-	2587	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	29	1	515	2	N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
12	558	N	538	-0-	-20	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	29	1	511	2	N	-0-					-0-
02	493	N	491	-0-	-2	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09 DLQ G-10			573	-0-	573	1164	573	2			Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			571	-0-	571	1735	571	2			Y	-0-					-0-
11 DLQ G-10			621	-0-	621	2356	621	2			Y	-0-					-0-
12	2972	N	616	-0-	-2356	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
02	609	N	565	-0-	-44	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	23	1	399	2	N	-0-					-0-
10	527	N	406	-0-	-121	-0-	21	1	385	2	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	2	N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
*02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

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

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09 DLQ G-10			2504	-0-	2504	5268	2504	2			Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			1944	-0-	1944	7212	1944	2			Y	-0-					-0-
11 DLQ G-10			2291	-0-	2291	9503	2291	2			Y	-0-					-0-
12	11722	X	2219	-0-	-9503	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
01	2370	X	2160	-0-	-210	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
02	2204	X	1973	-0-	-231	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09 DLQ G-10			533	-0-	533	1092	533	2			Y	-0-					-0-
10 DLQ G-10			455	-0-	455	1547	455	2			Y	-0-					-0-
11 DLQ G-10			542	-0-	542	2089	542	2			Y	-0-					-0-
12	2631	N	542	-0-	-2089	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	496	-0-	-314	-0-	27	1	469	2	N	-0-					-0-
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	39	1	701	2	N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	41	1	709	2	N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	41	1	714	2	N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	39	1	699	2	N	-0-					-0-
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	41	1	716	2	N	-0-					-0-
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	41	1	731	2	N	-0-					-0-
02	725	N	705	-0-	-20	-0-	37	1	668	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	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
09	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	DLQ G-10		756	-0-	756	1566	41	1	715	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		812	-0-	812	2378	43	1	769	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		803	-0-	803	3181	43	1	760	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	782	-0-	-2218	963	43	1	739	2	Y	-0-					-0-
01	1759	N	796	-0-	-963	-0-	42	1	754	2	Y	-0-					-0-
02	783	N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			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
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	46	1	816	2	N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	47	1	848	2	N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	52	1	891	2	N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	912	2	N	-0-					-0-
*02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	DLQ G-10		691	-0-	691	1461	691	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		622	-0-	622	2083	622	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		718	-0-	718	2801	718	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	720	-0-	-2280	521	720	2			Y	-0-					-0-
01	1241	N	720	-0-	-521	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	696	N	668	-0-	-28	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

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
09	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	123	1	2167	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2142	-0-	-90	-0-	113	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	108	1	1932	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	114	1	1961	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	112	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1953	-0-	-19	-0-	102	1	1851	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2560	-0-	2560	5295	2560	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1766	-0-	1766	7061	1766	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2122	-0-	2122	9183	2122	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	2183	-0-	-817	8366	2183	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2771	-0-	-329	8037	2771	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	3103	-0-	203	8240	3103	2			Y	-0-					-0-

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
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	43	1	757	2	N	-0-					-0-
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
11	810	N	790	-0-	-20	-0-	42	1	748	2	N	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	44	1	763	2	N	-0-					-0-
01	837	N	803	-0-	-34	-0-	43	1	760	2	N	-0-					-0-
02	754	N	742	-0-	-12	-0-	39	1	703	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			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
09	DLQ G-10		3874	-0-	3874	7962	3874	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3478	-0-	3478	11440	3478	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3744	-0-	3744	15184	3744	2			Y	-0-					-0-
12	18996	X	3812	-0-	-15184	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
01	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
02	3741	X	3568	-0-	-173	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	145	N	119	-0-	-26	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	60	1	1052	2	N	-0-			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	59	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	61	1	1079	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	1047	-0-	-26	-0-	55	1	992	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 171854 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	119	1	2095	2	N	-0-			-0-
10	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	120	1	2164	2	N	-0-			-0-
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	116	1	2073	2	N	-0-			-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	123	1	2115	2	N	-0-			-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	120	1	2138	2	N	-0-			-0-
*02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	109	1	1978	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		466	-0-	466	916	14	1	452	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		467	-0-	467	1383	14	1	453	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		603	-0-	603	1986	14	1	589	2	Y	-0-			-0-
12	2504	N	518	-0-	-1986	-0-	14	1	504	2	Y	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	544	2	Y	-0-			-0-
*02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	12	1	546	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		125	-0-	125	132	125	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		164	-0-	164	296	164	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		295	-0-	295	591	295	2			Y	-0-			-0-
12	842	N	251	-0-	-591	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-			-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 6 RRCID -> 173506 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		12974	-0-	12974	26792	12974	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		11617	-0-	11617	38409	11617	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		12833	-0-	12833	51242	12833	2			Y	-0-			-0-
12	64302	X	13060	-0-	-51242	-0-	13060	2			Y	-0-			-0-
01	13189	X	13136	-0-	-53	-0-	13136	2			Y	-0-			-0-
02	12325	X	12258	-0-	-67	-0-	12258	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-			-0-
10	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-			-0-
11	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-			-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-			-0-
*02	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	35	1	621	2	N	-0-			-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	N	-0-			-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	35	1	617	2	N	-0-			-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	37	1	631	2	N	-0-			-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	35	1	630	2	N	-0-			-0-
02	638	N	617	-0-	-21	-0-	32	1	585	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	98	1	1716	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	101	1	1817	2	N	-0-			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	96	1	1705	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	99	1	1714	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	95	1	1693	2	N	-0-			-0-
*02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	92	1	1664	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

09	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-			-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-			-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
02	348	N	329	-0-	-19	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	DLQ G-10		1614	-0-	1614	3287	1614	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1395	-0-	1395	4682	1395	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1641	-0-	1641	6323	1641	2			Y	-0-			-0-
12	3000	N	1622	-0-	-1378	4945	1622	2			Y	-0-			-0-
01	3100	N	1672	-0-	-1428	3517	1672	2			Y	-0-			-0-
*02	2900	N	1548	-0-	-1352	2165	1548	2			Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

09	DLQ G-10		3229	-0-	3229	6710	3229	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2839	-0-	2839	9549	2839	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3230	-0-	3230	12779	3230	2			Y	-0-			-0-
12	15903	X	3124	-0-	-12779	-0-	3124	2			Y	-0-			-0-
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			Y	-0-			-0-
*02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

09	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	67	1	1181	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	67	1	1209	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	65	1	1160	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	69	1	1184	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	66	1	1174	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1140	-0-	-49	-0-	60	1	1080	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
*02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1039	-0-	1039	1039	1039	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2259	1220	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1069	-0-	-1931	328	1069	2			Y	-0-					-0-
*02	1230	N	902	-0-	-328	-0-	902	2			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
09	2190	N	2116	-0-	-74	-0-	114	1	2002	2	N	-0-					-0-
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	118	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	125	1	2150	2	N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	122	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2140	-0-	-6	-0-	112	1	2028	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	69	1	1205	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	69	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1320	N	1195	-0-	-125	-0-	64	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	68	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	67	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1130	-0-	-30	-0-	59	1	1071	2	N	-0-					-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
09	DLQ G-10		6946	-0-	6946	14259	6946	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5636	-0-	5636	19895	5636	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6591	-0-	6591	26486	6591	2			Y	-0-					-0-
12	33148	X	6662	-0-	-26486	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	7197	2			Y	-0-					-0-
*02	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
02	232	N	174	-0-	-58	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		130	-0-	130	274	130	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		107	-0-	107	381	107	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		91	-0-	91	472	91	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	90	-0-	-472	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	87	N	70	-0-	-17	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	30	-0-	-94	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-			-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	35	1	639	2	N	-0-			-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	38	1	674	2	N	-0-			-0-
12	682	N	645	-0-	-37	-0-	35	1	610	2	N	-0-			-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	N	-0-			-0-
02	696	N	637	-0-	-59	-0-	33	1	604	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-			-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	-0-			-0-
12	341	N	196	-0-	-145	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
01	372	N	181	-0-	-191	-0-	10	1	171	2	N	-0-			-0-
02	406	N	51	-0-	-355	-0-	3	1	48	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

09	DLQ G-10		210	-0-	210	434	210	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		194	-0-	194	628	194	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		206	-0-	206	834	206	2			Y	-0-			-0-
12	1026	N	192	-0-	-834	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
02	203	N	190	-0-	-13	-0-	190	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

09	DLQ G-10		268	-0-	268	556	268	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		195	-0-	195	751	195	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		153	-0-	153	904	153	2			Y	-0-			-0-
12	1188	N	284	-0-	-904	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-			-0-
*02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
02	145	N	130	-0-	-15	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		11658	-0-	11658	23936	628	1	11030	2	N	-0-					74
10	DLQ G-10		11862	-0-	11862	35798	624	1	11238	2	N	-0-					74
11	DLQ G-10		10876	-0-	10876	46674	578	1	10298	2	N	-0-					74
12	57949	X	11275	-0-	-46674	-0-	617	1	10658	2	N	-0-					74
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	571	1	10160	2	N	-0-					74
02	10875	X	9960	-0-	-915	-0-	521	1	9439	2	N	-0-					74

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
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

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
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	792	2	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-
02	783	N	756	-0-	-27	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		252	-0-	252	513	252	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		318	-0-	318	831	318	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		342	-0-	342	1173	342	2			Y	-0-					-0-
12	1528	N	355	-0-	-1173	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	268	-0-	-51	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	20	1	344	2	N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
02	406	N	373	-0-	-33	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	50	1	875	2	N	-0-					-0-
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	50	1	898	2	N	-0-					-0-
11	930	N	906	-0-	-24	-0-	48	1	858	2	N	-0-					-0-
12	961	N	926	-0-	-35	-0-	51	1	875	2	N	-0-					-0-
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
02	870	N	857	-0-	-13	-0-	45	1	812	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1420	-0-	1420	2904	1420	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1438	-0-	1438	4342	1438	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1442	-0-	1442	5784	1442	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1456	-0-	-1544	4240	1456	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1431	-0-	-1669	2571	1431	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	1327	-0-	-1573	998	1327	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

09	300	N	270	-0-	-30	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
02	261	N	255	-0-	-6	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 422 RRCID -> 188927 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3214 - 4159

09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	113	1	1989	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	113	1	2042	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	108	1	1932	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	117	1	2019	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	113	1	2011	2	N	-0-					-0-
*02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	104	1	1876	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

09	450	N	420	-0-	-30	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
02	435	N	433	-0-	-2	-0-	23	1	410	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

09	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	131	1	2305	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2362	-0-	-397	-0-	124	1	2238	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	1825	-0-	-845	-0-	97	1	1728	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	1545	-0-	-966	-0-	85	1	1460	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	1456	-0-	-900	-0-	78	1	1378	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1560	-0-	-209	-0-	82	1	1478	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

09	DLQ G-10		519	-0-	519	1059	28	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		607	-0-	607	1666	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		596	-0-	596	2262	32	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	2872	N	610	-0-	-2262	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					-0-
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	36	1	646	2	N	-0-					-0-
11	690	N	607	-0-	-83	-0-	32	1	575	2	N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	36	1	618	2	N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	35	1	628	2	N	-0-					-0-
*02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST WELL #: 2203 RRCID -> 190212 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5312 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		142	-0-	142	283	142	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		203	-0-	203	486	203	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		176	-0-	176	662	176	2			Y	-0-					-0-
12	836	N	174	-0-	-662	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	163	-0-	-11	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2109	-0-	-51	-0-	114	1	1995	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	110	1	1988	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2058	-0-	-102	-0-	109	1	1949	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	115	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	110	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1905	-0-	-96	-0-	100	1	1805	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	894	-0-	-36	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-
11	900	N	885	-0-	-15	-0-	47	1	838	2	N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	51	1	885	2	N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	884	2	N	-0-					-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3031	35	1	1458	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1504	-0-	1504	4535	35	1	1469	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1590	-0-	1590	6125	34	1	1556	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	1433	-0-	-1567	4558	37	1	1396	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1501	-0-	-1599	2959	35	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	1361	-0-	-1539	1420	32	1	1329	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	75	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1353	-0-	-57	-0-	72	1	1281	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	69	1	1195	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1274	-0-	-31	-0-	67	1	1207	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	106	1	1855	2	N	-0-					-0-
10	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	106	1	1909	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1952	-0-	-28	-0-	104	1	1848	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	108	1	1858	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	101	1	1790	2	N	-0-					-0-
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	101	1	1822	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1421	-0-	1421	2890	26	1	1395	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1180	-0-	1180	4070	26	1	1154	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1375	-0-	1375	5445	26	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	3000	N	1437	-0-	-1563	3882	28	1	1409	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1615	-0-	-1485	2397	28	1	1587	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	1587	-0-	-1313	1084	25	1	1562	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2028	-0-	-162	-0-	109	1	1919	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2075	-0-	-64	-0-	109	1	1966	2	N	-0-			-0-
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	107	1	1911	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	106	1	1833	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	99	1	1762	2	N	-0-			-0-
02	1943	N	1780	-0-	-163	-0-	93	1	1687	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		2450	-0-	2450	5049	2450	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2178	-0-	2178	7227	2178	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2423	-0-	2423	9650	2423	2			Y	-0-			-0-
12	3000	N	2424	-0-	-576	9074	2424	2			Y	-0-			-0-
01	11633	X	2559	-0-	-9074	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-
*02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2315	1132	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1259	-0-	1259	3574	1259	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		896	-0-	896	4470	896	2			Y	-0-			-0-
12	3000	N	748	-0-	-2252	2218	748	2			Y	-0-			-0-
01	2881	N	663	-0-	-2218	-0-	663	2			Y	-0-			-0-
02	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-			-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	N	-0-			-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	2	N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-			-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-			-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670	N	2646	-0-	-24	-0-	143	1	2503	2	N	-0-			-0-
10	2790	N	2713	-0-	-77	-0-	143	1	2570	2	N	-0-			-0-
11	2670	N	2603	-0-	-67	-0-	138	1	2465	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2683	-0-	-45	-0-	147	1	2536	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	142	1	2528	2	N	-0-			-0-
02	2523	N	1298	-0-	-1225	-0-	68	1	1230	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-			-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-			-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	28	1	497	2	N	-0-			-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	29	1	501	2	N	-0-			-0-
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	27	1	476	2	N	-0-			-0-
02	522	N	459	-0-	-63	-0-	24	1	435	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	2	N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	N	-0-			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-			-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		5261	-0-	5261	10703	284	1	4977	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		5440	-0-	5440	16143	286	1	5154	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5273	-0-	5273	21416	280	1	4993	2	N	-0-			-0-
12	26734	X	5318	-0-	-21416	-0-	291	1	5027	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	5444	-0-	-12	-0-	290	1	5154	2	N	-0-			-0-
02	5104	X	5065	-0-	-39	-0-	265	1	4800	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660	N	636	-0-	-24	-0-	34	1	602	2	N	-0-			-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	34	1	621	2	N	-0-			-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	33	1	593	2	N	-0-			-0-
12	651	N	620	-0-	-31	-0-	34	1	586	2	N	-0-			-0-
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	34	1	608	2	N	-0-			-0-
02	609	N	587	-0-	-22	-0-	31	1	556	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	34	1	596	2	N	-0-			-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	34	1	612	2	N	-0-			-0-
11	660	N	604	-0-	-56	-0-	32	1	572	2	N	-0-			-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	33	1	576	2	N	-0-			-0-
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	33	1	580	2	N	-0-			-0-
02	580	N	528	-0-	-52	-0-	28	1	500	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	60	1	1051	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	61	1	1098	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	59	1	1042	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	62	1	1077	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	59	1	1056	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	981	-0-	-92	-0-	51	1	930	2	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	840	N	766	-0-	-74	-0-	41	1	725	2	N	-0-			-0-
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	42	1	764	2	N	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	2	N	-0-			-0-
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	39	1	678	2	N	-0-			-0-
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	42	1	755	2	N	-0-			-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	35	1	615	2	N	-0-			-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	36	1	645	2	N	-0-			-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	34	1	601	2	N	-0-			-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	35	1	607	2	N	-0-			-0-
01	682	N	414	-0-	-268	-0-	22	1	392	2	N	-0-			-0-
02	609	N	591	-0-	-18	-0-	31	1	560	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	33	1	584	2	N	-0-			-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	33	1	594	2	N	-0-			-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	32	1	568	2	N	-0-			-0-
12	651	N	602	-0-	-49	-0-	33	1	569	2	N	-0-			-0-
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	32	1	572	2	N	-0-			-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	28	1	507	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	69	1	1211	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	69	1	1246	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	68	1	1206	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	70	1	1213	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	68	1	1215	2	N	-0-			-0-
*02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	70	1	1260	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	110	1	1930	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	109	1	1958	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	103	1	1836	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2091	-0-	-17	-0-	114	1	1977	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	2060	-0-	-17	-0-	110	1	1950	2	N	-0-			-0-
*02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	103	1	1862	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-			-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	25	1	437	2	N	-0-			-0-
01	496	N	451	-0-	-45	-0-	24	1	427	2	N	-0-			-0-
02	435	N	423	-0-	-12	-0-	22	1	401	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	48	1	850	2	N	-0-			-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	56	1	1006	2	N	-0-			-0-
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	42	1	754	2	N	-0-			-0-
12	930	N	719	-0-	-211	-0-	39	1	680	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	753	-0-	-301	-0-	40	1	713	2	N	-0-			-0-
02	783	N	688	-0-	-95	-0-	36	1	652	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
11	14	N	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-	18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

09	DLQ G-10	19021	-0-	19021	38158	19021	2				Y	-0-			20
10	DLQ G-10	14701	-0-	14701	52859	14701	2				Y	-0-			20
11	DLQ G-10	13761	-0-	13761	66620	13761	2				Y	-0-			20
12	76564 X	9944	-0-	-66620	-0-	9944	2				Y	-0-			20
01	19654 X	10771	-0-	-8883	-0-	10771	2				Y	-0-			20
02	18386 X	6841	-0-	-11545	-0-	6841	2				Y	-0-			20

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

09	DLQ G-10	3614	-0-	3614	7444	195	1	3419	2	N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	3739	-0-	3739	11183	197	1	3542	2	N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	3415	-0-	3415	14598	182	1	3233	2	N	-0-				-0-
12	17958 X	3360	-0-	-14598	-0-	184	1	3176	2	N	-0-				-0-
01	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	170	1	3027	2	N	-0-				-0-
02	3509 X	3192	-0-	-317	-0-	167	1	3025	2	N	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

09	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	N	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

09	DLQ G-10	4403	-0-	4403	8837	4403	2				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	4807	-0-	4807	13644	4807	2				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5515	-0-	5515	19159	5515	2				Y	-0-			-0-
12	25185 X	6026	-0-	-19159	-0-	6026	2				Y	-0-			-0-
01	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2				Y	-0-			-0-
02	5336 X	4593	-0-	-743	-0-	4593	2				Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	N	-0-			-0-
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	81	1	1461	2	N	-0-			-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	N	-0-			-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	86	1	1492	2	N	-0-			-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	2	N	-0-			-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
10	341	N	299	-0-	-42	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
02	261	N	260	-0-	-1	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4555	2228	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2159	-0-	2159	6714	2159	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2234	-0-	2234	8948	2234	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	2251	-0-	-749	8199	2251	2			Y	-0-					-0-
01	10457	X	2258	-0-	-8199	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
02	2146	X	2082	-0-	-64	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

09	DLQ G-10		115	-0-	115	228	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		119	-0-	119	347	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		113	-0-	113	460	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	575	N	115	-0-	-460	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	107	-0-	-9	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	2	N	-0-					-0-
10	961	N	892	-0-	-69	-0-	47	1	845	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	52	1	929	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	623	-0-	-431	-0-	34	1	589	2	N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	N	-0-					-0-
02	957	N	772	-0-	-185	-0-	40	1	732	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

09	840	N	808	-0-	-32	-0-	43	1	754	2	N	10					92
							11	9									
10	930	N	819	-0-	-111	-0-	43	1	768	2	N	7					99
							8	9									
11	840	N	799	-0-	-41	-0-	42	1	744	2	N	12					111
							13	9									
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	788	2	N	13					124
							14	9									
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	47	1	844	2	N	20					144
							22	9									
*02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	753	2	N	19					163
							21	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	27	1	482	2	N	-0-			-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	28	1	498	2	N	-0-			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	N	-0-			-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-			-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-			-0-
*02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	86	1	1543	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	82	1	1468	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	86	1	1490	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	83	1	1483	2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1284	-0-	-224	-0-	67	1	1217	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	N	-0-			-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	N	-0-			-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	N	-0-			-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	N	-0-			-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	34	1	610	2	N	-0-			-0-
*02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	N	-0-			-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	N	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-			-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	N	-0-			-0-
02	464	N	455	-0-	-9	-0-	24	1	431	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

09	210	N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	N	-0-			-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	N	-0-			-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	N	-0-			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

09	570	N	523	-0-	-47	-0-	28	1	495	2	N	-0-			-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	28	1	504	2	N	-0-			-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	N	-0-			-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	28	1	483	2	N	-0-			-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	27	1	476	2	N	-0-			-0-
02	493	N	467	-0-	-26	-0-	24	1	443	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	DLQ G-10		564	-0-	564	1149	30	1	522	2	Y	11					60
							12	9									
10	DLQ G-10		563	-0-	563	1712	29	1	522	2	Y	11					71
							12	9									
11	DLQ G-10		520	-0-	520	2232	27	1	487	2	Y	5					76
							6	9									
12	2683	N	451	-0-	-2232	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					76
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	27	1	485	2	Y	5					81
							6	9									
02	493	N	469	-0-	-24	-0-	24	1	438	2	Y	6					87
							7	9									

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	125	1	2186	2	N	7					90
							8	9									
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	124	1	2240	2	N	-0-					90
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	117	1	2085	2	N	-0-					90
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	127	1	2200	2	N	5					95
							6	9									
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	117	1	2074	2	N	7					102
							8	9									
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	110	1	1999	2	N	3					105
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		697	-0-	697	1399	697	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		690	-0-	690	2089	690	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		774	-0-	774	2863	774	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	766	-0-	-2234	629	766	2			Y	-0-					-0-
01	1410	N	781	-0-	-629	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	713	-0-	-12	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	63	1	1101	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1082	-0-	-220	-0-	57	1	1025	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	873	-0-	-336	-0-	48	1	825	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	712	-0-	-373	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	624	-0-	-478	-0-	33	1	591	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2690	1319	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1362	-0-	1362	4052	1362	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1328	-0-	1328	5380	1328	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1332	-0-	-1668	3712	1332	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1323	-0-	-1777	1935	1323	2			Y	-0-					-0-
*02	2900	N	1237	-0-	-1663	272	1237	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1162	-0-	-38	-0-	63	1	1099	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	63	1	1132	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	61	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	64	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1065	-0-	-37	-0-	56	1	1009	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		1167	-0-	1167	2436	1167	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1093	-0-	1093	3529	1093	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1172	-0-	1172	4701	1172	2			Y	-0-					-0-
12	3000	N	1172	-0-	-1828	2873	1172	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1178	-0-	-1922	951	1178	2			Y	-0-					-0-
*02	2048	N	1097	-0-	-951	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

09	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

09	600	N	556	-0-	-44	-0-	30	1	524	2	N	2					27
							2	9									
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	30	1	539	2	N	-0-					27
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					27
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-					27
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					27
02	551	N	538	-0-	-13	-0-	28	1	510	2	N	-0-					27

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		13	-0-	13	13	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					373
10	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	185	1			188
11	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					188
12	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					188
01	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	193					381
02	INJECT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	14					395

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

09	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	104	1	1831	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	105	1	1889	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1859	-0-	-121	-0-	99	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	105	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	102	1	1819	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	93	1	1678	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2205 RRCID -> 205908 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 2262 - 4142

09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	55	1	961	2	N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	2	N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	52	1	932	2	N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	56	1	965	2	N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	N	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	879	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2206 RRCID -> 205911 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2684 - 3994

09	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	69	1	1203	2	Y	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	69	1	1237	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	66	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	70	1	1250	2	Y	-0-					-0-
*02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	64	1	1161	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	102	2	N	6					133
							7	9									
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	2	N	-0-					133
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-					133
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	2	N	-0-					133
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					133
02	87	N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80	2	N	-0-					133

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	20	1	358	2	N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	21	1	386	2	N	-0-					-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
*02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			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
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	2	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	N	-0-					-0-
02	754	N	721	-0-	-33	-0-	38	1	683	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2666	-0-	-334	-0-	141	1	2472	2	N	48	184	1			91
							53	9									
10	3069	X	2277	-0-	-792	-0-	117	1	2116	2	N	40					131
							44	9									
11	2850	X	589	-0-	-2261	-0-	31	1	549	2	N	8					139
							9	9									
12	2883	X	1360	-0-	-1523	-0-	72	1	1245	2	N	39					178
							43	9									
01	2263	N	1081	-0-	-1182	-0-	56	1	993	2	N	29					207
							32	9									
*02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1258	2	N	42					249
							46	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	1560	N	1497	-0-	-63	-0-	81	1	1416	2	N	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1545	2	N	-0-					-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	83	1	1474	2	N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	89	1	1536	2	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	N	-0-					-0-
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	80	1	1453	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	82	1	1432	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1484	-0-	-221	-0-	78	1	1406	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	77	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	81	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	78	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1392	N	1365	-0-	-27	-0-	71	1	1294	2	N	-0-					-0-

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
09	1110	N	853	-0-	-257	-0-	46	1	807	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	715	-0-	-370	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	43	1	763	2	N	-0-					-0-
12	868	N	454	-0-	-414	-0-	25	1	429	2	N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	N	-0-					-0-
*02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2209 RRCID -> 209628 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3038 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
02	493	N	492	-0-	-1	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	2	N	-0-					-0-
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1317	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	74	1	1286	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	73	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1263	-0-	-13	-0-	66	1	1197	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

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

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

09	2130	N	2057	-0-	-73	-0-	111	1	1946	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	112	1	2015	2	N	-0-					-0-
11	2070	N	2044	-0-	-26	-0-	109	1	1935	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	113	1	1959	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2053	-0-	-86	-0-	109	1	1944	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1915	-0-	-57	-0-	100	1	1815	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

09	450	N	432	-0-	-18	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	524	2	N	-0-					-0-
*02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	58	N	22	-0-	-36	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

09	1050	N	989	-0-	-61	-0-	53	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	56	1	999	2	N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	58	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1009	-0-	-6	-0-	53	1	956	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

09	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	140	1	2459	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2675	-0-	-177	-0-	141	1	2534	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2540	-0-	-190	-0-	135	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	141	1	2434	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2558	-0-	-170	-0-	136	1	2422	2	N	-0-					-0-
*02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	124	1	2241	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

09	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	172	1	3022	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	172	1	3100	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3303	-0-	-87	-0-	176	1	3127	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	186	1	3207	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3267	-0-	-174	-0-	174	1	3093	2	N	-0-					-0-
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	155	1	2801	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	31	1	544	2	N	-0-			-0-
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	32	1	568	2	N	-0-			-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	568	2	N	-0-			-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	N	-0-			-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	N	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	34	1	599	2	N	-0-			-0-
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	N	-0-			-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	34	1	604	2	N	-0-			-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	35	1	604	2	N	-0-			-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	35	1	614	2	N	-0-			-0-
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	77	1	1355	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	78	1	1401	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	75	1	1343	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	77	1	1330	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	71	1	1261	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1327	-0-	-36	-0-	69	1	1258	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	2506	-0-	-494	571	2486	2	20	9	Y	18			138
10	3100	N	2634	-0-	-466	105	2626	2	8	9	Y	7			145
11	2684	N	2579	-0-	-105	-0-	2566	2	13	9	Y	12			157
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2594	2	17	9	Y	15			172
01	2635	X	2547	-0-	-88	-0-	2527	2	20	9	Y	18			190
*02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1564	2	19	9	Y	17			207

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
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	2	N	-0-			-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	2	N	-0-			-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	N	-0-			-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	N	-0-			-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	2	N	-0-			-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-			-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-			-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-			-0-
*02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	42	1	734	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	767	-0-	-39	-0-	41	1	726	2	Y	-0-					-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2279	-0-	-61	-0-	123	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	123	1	2226	2	N	-0-					-0-
11	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	115	1	2044	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2118	-0-	-238	-0-	116	1	2002	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2278	-0-	-78	-0-	121	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2060	-0-	-28	-0-	108	1	1952	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	N	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-					-0-
*02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			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
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1196	-0-	-154	-0-	64	1	1132	2	N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	-0-					-0-
*02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	66	1	1191	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	22	1	393	2	N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
11	420	N	376	-0-	-44	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
02	377	N	369	-0-	-8	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	825	-0-	-45	-0-	44	1	781	2	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	N	-0-					-0-
11	840	N	814	-0-	-26	-0-	43	1	771	2	N	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	46	1	793	2	N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	42	1	737	2	N	-0-			-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	N	-0-			-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1	727	2	N	-0-			-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	N	-0-			-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1006	2			Y	-0-			-0-
10	1147	N	824	-0-	-323	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-			-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-
*02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
*02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-			-0-
10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
12	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-			-0-
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
*02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	N	-0-			-0-
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	90	1	1614	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	86	1	1536	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1542	-0-	-256	-0-	84	1	1458	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	82	1	1463	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1414	-0-	-152	-0-	74	1	1340	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-			-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
02	58	N	46	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1305	-0-	-245	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	1087	-0-	-276	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	125	1	2192	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2378	-0-	-9	-0-	125	1	2253	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	122	1	2176	2	N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	132	1	2278	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	125	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2181	-0-	-52	-0-	114	1	2067	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2160	N	2062	-0-	-98	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
02	1972	N	1770	-0-	-202	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	55529	X	55529	-0-	-0-	-0-	55529	2			N	-0-					-0-
10	55645	X	53184	-0-	-2461	-0-	53184	2			N	-0-					-0-
11	56537	X	56537	-0-	-0-	-0-	56537	2			N	-0-					-0-
12	57818	X	57818	-0-	-0-	-0-	57818	2			N	-0-					-0-
01	57142	X	57142	-0-	-0-	-0-	57142	2			N	-0-					-0-
*02	53145	X	53145	-0-	-0-	-0-	53145	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	65	1	1142	2	N	-0-			-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	2	N	-0-			-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	68	1	1205	2	N	-0-			-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	67	1	1188	2	N	-0-			-0-
02	1218	N	1099	-0-	-119	-0-	58	1	1041	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400	N	2293	-0-	-107	-0-	124	1	2169	2	N	-0-			-0-
10	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	119	1	2139	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2153	-0-	-217	-0-	114	1	2039	2	N	-0-			-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	130	1	2246	2	N	-0-			-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	123	1	2187	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	1965	-0-	-123	-0-	103	1	1862	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3907	-0-	-83	-0-	211	1	3696	2	N	-0-			-0-
10	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	211	1	3794	2	N	-0-			-0-
11	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	205	1	3644	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	215	1	3721	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	208	1	3691	2	N	-0-			-0-
*02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	188	1	3402	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	16	1	278	2	N	-0-			-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	14	1	248	2	N	-0-			-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-			-0-
02	232	N	225	-0-	-7	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	243	1	4261	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	252	1	4533	2	N	-0-			-0-
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	246	1	4387	2	N	-0-			-0-
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	259	1	4469	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	250	1	4440	2	N	-0-			-0-
*02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	227	1	4112	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
02	87	N	71	-0-	-16	-0-	4	1	67	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
02	116	N	91	-0-	-25	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1999	-0-	-419	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2456	-0-	-179	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
*02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	527	-0-	-133	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
02	667	N	584	-0-	-83	-0-	31	1	553	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	67	1	1176	2	N	-0-			-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1236	2	N	-0-			-0-
11	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	65	1	1159	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	65	1	1124	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	62	1	1109	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1092	-0-	-97	-0-	57	1	1035	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	58	1	1013	2	N	-0-			-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	58	1	1041	2	N	-0-			-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	60	1	1031	2	N	-0-			-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	1055	2	N	-0-			-0-
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	984	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

09	150	N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-			-0-
02	174	N	139	-0-	-35	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	N	-0-			-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	N	-0-			-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	N	-0-			-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	N	-0-			-0-
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
01	100	N	204	-0-	104	104	204	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		187	-0-	187	291	187	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
10	1302	X	1167	-0-	-135	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
*02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

09	1320	N	1005	-0-	-315	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	789	-0-	-420	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	920	-0-	-134	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

09	720	N	385	-0-	-335	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	86	1	1544	2	N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	64	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	619	-0-	-1024	-0-	33	1	586	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	580	-0-	-580	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	2	N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	2	N	-0-					-0-
12	837	N	655	-0-	-182	-0-	36	1	619	2	N	-0-					-0-
01	930	N	632	-0-	-298	-0-	34	1	598	2	N	-0-					-0-
02	928	N	610	-0-	-318	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

09	720	N	686	-0-	-34	-0-	37	1	649	2	N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	N	-0-					-0-
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	38	1	670	2	N	-0-					-0-
02	667	N	657	-0-	-10	-0-	34	1	623	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

09	2880	X	2806	-0-	-74	-0-	151	1	2655	2	Y	-0-					-0-
10	2945	N	2891	-0-	-54	-0-	152	1	2739	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	148	1	2628	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2869	-0-	-45	-0-	157	1	2712	2	Y	-0-					-0-
01	2883	N	2863	-0-	-20	-0-	152	1	2711	2	Y	-0-					-0-
*02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	140	1	2531	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6035 RRCID -> 224600 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3280 - 3996

09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	76	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	63	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	65	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	63	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1131	N	1089	-0-	-42	-0-	57	1	1032	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	87	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	87	1	1563	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1545	-0-	-45	-0-	82	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	86	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1508	N	1485	-0-	-23	-0-	78	1	1407	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
10	1922	N	1491	-0-	-431	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
*02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			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
09	420	N	277	-0-	-143	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
10	372	N	290	-0-	-82	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	-0-					-0-
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
02	261	N	155	-0-	-106	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-

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
09	4980	X	4577	-0-	-403	-0-	246	1	4325	2	N	5					75
							6	9									
10	5053	X	4688	-0-	-365	-0-	246	1	4427	2	N	14					89
							15	9									
11	4830	X	4502	-0-	-328	-0-	239	1	4254	2	N	8					97
							9	9									
12	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	238	1	4112	2	N	-0-					97
01	4775	X	4722	-0-	-53	-0-	250	1	4452	2	N	18					115
							20	9									
*02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	221	1	3996	2	N	14					129
							15	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
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	51	1	892	2	N	-0-					-0-
10	992	N	913	-0-	-79	-0-	48	1	865	2	N	-0-					-0-
11	960	N	887	-0-	-73	-0-	47	1	840	2	N	-0-					-0-
12	961	N	944	-0-	-17	-0-	52	1	892	2	N	-0-					-0-
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-					-0-
02	870	N	861	-0-	-9	-0-	45	1	816	2	N	-0-					-0-

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
09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	100	1	1801	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1797	-0-	-93	-0-	96	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	97	1	1678	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	94	1	1669	2	N	-0-					-0-
*02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	92	1	1662	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2282	-0-	-105	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
01	2232	X	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
*02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	285	-0-	-15	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	2	N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
02	261	N	49	-0-	-212	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
*02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1661	-0-	-289	-0-	88 28	1 9	1545	2	N	25					270
10	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	81 23	1 9	1468	2	N	21					291
11	1740	N	1495	-0-	-245	-0-	79 14	1 9	1402	2	N	13					304
12	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	81 17	1 9	1397	2	N	15					319
01	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	74 19	1 9	1312	2	N	17					336
02	1450	N	1326	-0-	-124	-0-	68 20	1 9	1238	2	N	18	183	1			171

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
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	191	1	3353	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	181	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3297	-0-	-333	-0-	175	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3215	-0-	-536	-0-	176	1	3039	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3061	-0-	-690	-0-	163	1	2898	2	N	-0-					-0-
*02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	136	1	2460	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	23	1	411	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
*02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
02	174	N	159	-0-	-15	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	55	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	57	1	1019	2	N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	58	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	997	-0-	-88	-0-	53	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	910	-0-	-134	-0-	48	1	862	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1800	N	1577	-0-	-223	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
01	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
*02	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1749	-0-	-291	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1646	-0-	-152	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1503	-0-	-34	-0-	1503	2			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
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	932	-0-	-88	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	677	-0-	-253	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			Y	-0-					-0-
10	2108	N	1657	-0-	-451	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	22	1	403	2	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
02	406	N	379	-0-	-27	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			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
09	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
10	1860	N	1417	-0-	-443	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
*02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			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
09	3690	X	3438	-0-	-252	-0-	185	1	3253	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	187	1	3376	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	3351	-0-	-189	-0-	178	1	3173	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	196	1	3379	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	191	1	3391	2	N	-0-					-0-
*02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	175	1	3171	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	35	1	627	2	N	-0-					-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	36	1	628	2	N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	36	1	644	2	N	-0-					-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	104	1	1830	2	N	-0-					-0-
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	104	1	1873	2	N	-0-					-0-
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	108	1	1920	2	N	-0-					-0-
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	102	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	110	1	1950	2	N	-0-					-0-
*02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2340	N	2277	-0-	-63	-0-	123	1	2154	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	122	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2164	-0-	-146	-0-	115	1	2049	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	122	1	2109	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2167	-0-	-158	-0-	115	1	2052	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2077	-0-	-11	-0-	109	1	1968	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	168	1	2949	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	168	1	3027	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3058	-0-	-92	-0-	163	1	2895	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	175	1	3029	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	168	1	2986	2	N	-0-					-0-
*02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	151	1	2742	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	N	4409	-0-	1409	1409	4409	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3529	-0-	429	1838	3529	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3386	-0-	386	2224	3386	2			Y	-0-					-0-
12	5483	X	3259	-0-	-2224	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
*02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
*02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
02	174	N	149	-0-	-25	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	100	1	1750	2	N	-0-					45
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	130	1	2344	2	N	-0-					45
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	122	1	2173	2	N	-0-					45
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	143	1	2468	2	N	-0-					45
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	133	1	2368	2	N	-0-					45
*02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	N	110					155
							121	9									

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
09	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	197	1	3461	2	N	-0-					-0-
10	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	198	1	3560	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3591	-0-	-189	-0-	191	1	3400	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	196	1	3384	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2040	-0-	-1773	-0-	109	1	1931	2	N	-0-					-0-
*02	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	102	1	1855	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	N	501	-0-	-189	-0-	27	1	474	2	N	-0-					-0-
10	651	N	478	-0-	-173	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
11	600	N	466	-0-	-134	-0-	25	1	441	2	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
02	464	N	441	-0-	-23	-0-	23	1	418	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	62	1	1090	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	63	1	1136	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	61	1	1086	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	62	1	1073	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1011	-0-	-198	-0-	54	1	957	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	956	-0-	-146	-0-	50	1	906	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	90	1	1582	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	91	1	1631	2	N	-0-					-0-
11	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	89	1	1591	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	94	1	1616	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	90	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1563	-0-	-61	-0-	82	1	1481	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
02	290	N	281	-0-	-9	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	59	1	1028	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	57	1	1026	2	N	-0-			-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	67	1	1188	2	N	-0-			-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	2	N	-0-			-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	69	1	1227	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1110	-0-	-21	-0-	58	1	1052	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	14	1	243	2	N	-0-			-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-			-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	N	-0-			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-			-0-
*02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4138	-0-	-152	-0-	4138	2			Y	-0-			-0-
10	4402	X	3731	-0-	-671	-0-	3731	2			Y	-0-			-0-
11	4260	X	4225	-0-	-35	-0-	4225	2			Y	-0-			-0-
12	4371	X	4171	-0-	-200	-0-	4171	2			Y	-0-			-0-
01	4371	X	4206	-0-	-165	-0-	4206	2			Y	-0-			-0-
*02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550	N	2073	-0-	-477	-0-	2073	2			Y	-0-			-0-
10	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	1799	2			Y	-0-			-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-			-0-
12	2139	N	1463	-0-	-676	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	1601	2			Y	-0-			-0-
*02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			-0-

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
09	720	N	639	-0-	-81	-0-	34	1	605	2	N	-0-			20
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-			20
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	33	1	595	2	N	-0-			20
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	34	1	595	2	N	-0-			20
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	32	1	571	2	N	-0-			20
02	609	N	563	-0-	-46	-0-	29	1	534	2	N	-0-			20

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	N	-0-			-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
02	116	N	110	-0-	-6	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	99	1	4010	2	Y	-0-					-0-
10	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	124	1	3738	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	821	-0-	-1999	-0-	23	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	733	-0-	-2181	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	2354	X	892	-0-	-1462	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
*02	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	162	1	2835	2	N	-0-					-0-
10	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	155	1	2792	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2979	-0-	-81	-0-	158	1	2821	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	160	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3108	-0-	-54	-0-	165	1	2943	2	N	-0-					-0-
*02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	152	1	2754	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	31	1	5944	2	Y	19					143
							21	9									
10	6169	X	4644	-0-	-1525	-0-	31	1	4591	2	Y	20					163
							22	9									
11	5970	X	5122	-0-	-848	-0-	30	1	5067	2	Y	23					186
							25	9									
12	6169	X	5702	-0-	-467	-0-	32	1	5647	2	Y	21					207
							23	9									
01	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	30	1	5501	2	Y	12	190	1			29
							13	9									
02	DLQ G-10		5286	-0-	5286	5286	28	1	5236	2	Y	20					49
							22	9									

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
09	3120	X	2571	-0-	-549	-0-	18	1	2553	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2308	-0-	-916	-0-	18	1	2290	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2522	-0-	-598	-0-	18	1	2504	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2478	-0-	-405	-0-	19	1	2459	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2433	-0-	-295	-0-	18	1	2415	2	Y	-0-					-0-
*02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	18	1	2248	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-
11	360	N	316	-0-	-44	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	2	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	142	1	2500	2	Y	-0-					-0-
10	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	144	1	2587	2	Y	-0-					-0-
11	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	139	1	2480	2	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2613	-0-	-115	-0-	143	1	2470	2	Y	-0-					-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	146	1	2600	2	Y	-0-					-0-
*02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	131	1	2365	2	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	91	1	5676	2	Y	-0-			-0-
10	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	91	1	5138	2	Y	-0-			-0-
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	88	1	5106	2	Y	-0-			-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	93	1	4884	2	Y	-0-			-0-
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	90	1	4857	2	Y	-0-			-0-
*02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	81	1	4344	2	Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	68	1	1219	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	66	1	1174	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	70	1	1203	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	68	1	1214	2	N	-0-			-0-
02	1189	N	1181	-0-	-8	-0-	62	1	1119	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-			-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	2	N	-0-			-0-
11	900	N	829	-0-	-71	-0-	44	1	785	2	N	-0-			-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	48	1	824	2	N	-0-			-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	N	-0-			-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	42	1	758	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-			-0-
11	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-			-0-
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-			-0-
*02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	3031	2			Y	-0-			-0-
10	3224	X	2499	-0-	-725	-0-	2499	2			Y	-0-			-0-
11	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-			-0-
12	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	2956	2			Y	-0-			-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-			-0-
*02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7021 RRCID -> 230587 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3988 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	2356	-0-	-14	-0-	127	1	2229	2	N	-0-			62
10	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	128	1	2305	2	N	-0-			62
11	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	123	1	2186	2	N	-0-			62
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	135	1	2325	2	N	-0-			62
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2319	2	N	-0-			62
02	2233	N	2198	-0-	-35	-0-	115	1	2083	2	N	-0-			62

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3360	X	2899	-0-	-461	-0-	21	1	2878	2	Y	-0-			25
10	3224	X	2878	-0-	-346	-0-	21	1	2857	2	Y	-0-			25
11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	21	1	2922	2	Y	-0-			25
12	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	23	1	2933	2	Y	-0-			25
01	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	23	1	2896	2	Y	-0-			25
*02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	20	1	2662	2	Y	-0-			25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2172	-0-	-138	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	1952	-0-	-373	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2228	-0-	-4	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
01	400	N	2228	-0-	1828	1828	2228	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2049	-0-	2049	3877	2049	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			Y	-0-					-0-
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
11	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			Y	-0-					-0-
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					-0-
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			Y	-0-					-0-
*02	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	60	1	1074	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	58	1	1036	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	62	1	1074	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	60	1	1065	2	N	-0-					-0-
*02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	55	1	998	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	42	1	2520	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2150	-0-	-20	-0-	42	1	2108	2	Y	-0-					-0-
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	40	1	2541	2	Y	-0-					-0-
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	42	1	2491	2	Y	-0-					-0-
01	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	40	1	2918	2	Y	-0-					-0-
*02	2900	N	2951	-0-	51	51	37	1	2914	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	26	1	468	2	N	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	24	1	409	2	N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

09	330	N	321	-0-	-9	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
02	319	N	283	-0-	-36	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	159	1	2788	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	159	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2908	-0-	-152	-0-	155	1	2753	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	163	1	2819	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2959	-0-	-110	-0-	158	1	2801	2	N	-0-					-0-
*02	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	142	1	2576	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	126	1	4369	2	Y	10					128
							11	9									
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	108	1	4021	2	Y	8					136
							9	9									
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	105	1	4088	2	Y	3					139
							3	9									
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	124	1	4358	2	Y	14					153
							15	9									
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	120	1	4308	2	Y	12					165
							13	9									
*02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	107	1	3878	2	Y	8					173
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	5520	X	5247	-0-	-273	-0-	283	1	4964	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	269	1	4850	2	N	-0-					-0-
11	5430	X	5224	-0-	-206	-0-	278	1	4946	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	4956	-0-	-593	-0-	271	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	5297	-0-	-159	-0-	282	1	5015	2	N	-0-					-0-
*02	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	253	1	4587	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	146	1	2569	2	N	9					66
							10	9									
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	145	1	2606	2	N	11					77
							12	9									
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	N	7					84
							8	9									
12	2821	N	2670	-0-	-151	-0-	145	1	2512	2	N	12					96
							13	9									
01	2759	N	2668	-0-	-91	-0-	142	1	2517	2	N	8					104
							9	9									
02	2552	N	2415	-0-	-137	-0-	126	1	2281	2	N	7					111
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	40	1	699	2	N	2					67
							2	9									
10	775	N	760	-0-	-15	-0-	40	1	719	2	N	1					68
							1	9									
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	39	1	697	2	N	4					72
							4	9									
12	775	N	765	-0-	-10	-0-	42	1	720	2	N	3					75
							3	9									
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	38	1	674	2	N	3					78
							3	9									
02	725	N	698	-0-	-27	-0-	36	1	660	2	N	2					80
							2	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
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	347	2	N	7					102
							8	9									
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	20	1	353	2	N	3					105
							3	9									
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	19	1	344	2	N	3					108
							3	9									
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	20	1	348	2	N	2					110
							2	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	2					112
							2	9									
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	6					118
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4620	X	4456	-0-	-164	-0-	240	1	4216	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	4615	-0-	-66	-0-	243	1	4372	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4442	-0-	-58	-0-	236	1	4206	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4186	-0-	-433	-0-	229	1	3957	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3758	-0-	-861	-0-	200	1	3558	2	N	-0-					-0-
*02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	173	1	3140	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	266	-0-	-34	-0-	13	1	231	2	N	20					32
							22	9									
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	223	2	N	8					40
							9	9									
11	270	N	208	-0-	-62	-0-	11	1	197	2	N	-0-					40
12	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	N	-0-					40
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	33					73
							36	9									
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	56					129
							62	9									

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	111	1	1950	2	N	20					109
							22	9									
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1910	2	N	15					124
							17	9									
11	2190	N	1767	-0-	-423	-0-	93	1	1661	2	N	12					136
							13	9									
12	2139	N	1824	-0-	-315	-0-	99	1	1704	2	N	19					155
							21	9									
01	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	78	1	1388	2	N	6					161
							7	9									
02	1711	N	1089	-0-	-622	-0-	57	1	1024	2	N	7					168
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	54	1	946	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	54	1	969	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	981	-0-	-42	-0-	54	1	927	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	52	1	929	2	N	-0-					-0-
02	928	N	901	-0-	-27	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	74	1	1296	2	N	-0-					-0-
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	74	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	73	1	1294	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	75	1	1300	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1212	-0-	-122	-0-	63	1	1149	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
01	372	N	196	-0-	-176	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
*02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6900	X	6315	-0-	-585	-0-	340	1	5975	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6453	-0-	-677	-0-	339	1	6114	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	6173	-0-	-427	-0-	328	1	5845	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6159	-0-	-661	-0-	337	1	5822	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6030	-0-	-635	-0-	321	1	5709	2	N	-0-					-0-
*02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	291	1	5277	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	15630	X	15043	-0-	-587	-0-	15043	2			Y	-0-					-0-
10	16089	X	13245	-0-	-2844	-0-	13245	2			Y	-0-					-0-
11	15390	X	14514	-0-	-876	-0-	14514	2			Y	-0-					-0-
12	15903	X	14587	-0-	-1316	-0-	14587	2			Y	-0-					-0-
01	15903	X	14672	-0-	-1231	-0-	14672	2			Y	-0-					-0-
*02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	67	1	1184	2	N	-0-					23
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	67	1	1202	2	N	-0-					23
11	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	61	1	1090	2	N	7					30
							8	9									
12	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	66	1	1141	2	N	-0-					30
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	64	1	1134	2	N	-0-					30
02	1131	N	1117	-0-	-14	-0-	58	1	1059	2	N	-0-					30

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	80	1	1412	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	80	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	78	1	1395	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	81	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	79	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1341	-0-	-80	-0-	70	1	1271	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-

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
09	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	29051	2			Y	-0-					-0-
10	27156	X	25340	-0-	-1816	-0-	25340	2			Y	-0-					-0-
11	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	28676	2			Y	-0-					-0-
12	29481	X	29217	-0-	-264	-0-	29217	2			Y	-0-					-0-
01	29481	X	28642	-0-	-839	-0-	28642	2			Y	-0-					-0-
*02	26493	X	26493	-0-	-0-	-0-	26493	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360	X	6148	-0-	-212	-0-	331	1	5817	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6395	-0-	-177	-0-	336	1	6059	2	N	-0-					-0-
11	6330	X	6184	-0-	-146	-0-	329	1	5855	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6273	-0-	-268	-0-	343	1	5930	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6350	-0-	-129	-0-	338	1	6012	2	N	-0-					-0-
*02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	305	1	5528	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5610	X	5013	-0-	-597	-0-	270	1	4743	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	277	1	4987	2	N	-0-					-0-
11	5280	X	5099	-0-	-181	-0-	271	1	4828	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	281	1	4845	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5127	-0-	-143	-0-	273	1	4854	2	N	-0-					-0-
*02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	252	1	4568	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	13	1	227	2	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3889	-0-	-71	-0-	210	1	3679	2	N	-0-					-0-
10	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	207	1	3725	2	N	-0-					-0-
11	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	188	1	3347	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3929	-0-	-101	-0-	215	1	3714	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3922	-0-	-108	-0-	209	1	3713	2	N	-0-					-0-
*02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	164	1	2965	2	N	-0-					-0-

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
09	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	55	1	2772	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	56	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	2460	X	2131	-0-	-329	-0-	55	1	2076	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	57	1	1962	2	Y	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	54	1	3039	2	Y	-0-					-0-
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	48	1	3532	2	Y	-0-					-0-

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
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	62	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	61	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	60	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	63	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	61	1	1088	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1033	-0-	-69	-0-	54	1	979	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
11	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
*02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	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
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
11	600	N	557	-0-	-43	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	29	1	498	2	N	-0-					-0-
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	29	1	509	2	N	-0-					-0-
02	551	N	496	-0-	-55	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	3660	X	3492	-0-	-168	-0-	188	1	3304	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3514	-0-	-268	-0-	185	1	3329	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3486	-0-	-144	-0-	185	1	3301	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3596	-0-	-155	-0-	197	1	3399	2	N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	192	1	3417	2	N	-0-					-0-
*02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	176	1	3179	2	N	-0-					-0-

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
09	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	125	1	2185	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	122	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	117	1	2078	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2232	-0-	-155	-0-	122	1	2110	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2186	-0-	-139	-0-	116	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1989	-0-	-128	-0-	104	1	1885	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3570	X	3396	-0-	-174	-0-	183	1	3213	2	N	-0-					-0-
10	3627	X	3457	-0-	-170	-0-	182	1	3275	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	170	1	3036	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	177	1	3060	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3403	-0-	-100	-0-	181	1	3222	2	N	-0-					-0-
*02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	169	1	3067	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			Y	-0-					-0-
10	11563	X	10189	-0-	-1374	-0-	10189	2			Y	-0-					-0-
11	11190	X	10414	-0-	-776	-0-	10414	2			Y	-0-					-0-
12	11563	X	10897	-0-	-666	-0-	10897	2			Y	-0-					-0-
01	11532	X	10626	-0-	-906	-0-	10626	2			Y	-0-					-0-
*02	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	10037	2			Y	-0-					-0-

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
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	51	1	895	2	N	-0-					-0-
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	50	1	907	2	N	-0-					-0-
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	51	1	904	2	N	-0-					-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					-0-
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	90	1	1587	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	91	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	88	1	1569	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	93	1	1604	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	91	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	1595	N	1575	-0-	-20	-0-	82	1	1493	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	19350	X	16652	-0-	-2698	-0-	16652	2			Y	-0-					-0-
10	19251	X	14622	-0-	-4629	-0-	14622	2			Y	-0-					-0-
11	18270	X	16441	-0-	-1829	-0-	16441	2			Y	-0-					-0-
12	17515	X	16260	-0-	-1255	-0-	16260	2			Y	-0-					-0-
01	17515	X	16009	-0-	-1506	-0-	16009	2			Y	-0-					-0-
*02	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	14767	2			Y	-0-					-0-

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
09	5880	X	5603	-0-	-277	-0-	302	1	5301	2	N	-0-					-0-
10	6076	X	5877	-0-	-199	-0-	309	1	5568	2	N	-0-					-0-
11	5790	X	5579	-0-	-211	-0-	297	1	5282	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5560	-0-	-361	-0-	304	1	5256	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5520	-0-	-370	-0-	294	1	5226	2	N	-0-					-0-
*02	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	265	1	4797	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
10	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	22	1	382	2	N	-0-					-0-
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	22	1	394	2	N	-0-					-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	19	1	332	2	N	-0-					-0-
02	377	N	339	-0-	-38	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	101	1	1797	2	N	-0-					-0-
*02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	114	1	2072	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	76	1	1332	2	N	11					193
							12	9									
10	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	78	1	1407	2	N	14	170	1			37
							15	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	N	15					52
							17	9									
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	85	1	1468	2	N	21					73
							23	9									
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	83	1	1477	2	N	19					92
							21	9									
02	1479	N	1382	-0-	-97	-0-	71	1	1294	2	N	15					107
							17	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	840	N	642	-0-	-198	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-
10	868	N	802	-0-	-66	-0-	42	1	760	2	N	-0-					-0-
11	870	N	866	-0-	-4	-0-	46	1	820	2	N	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	N	-0-					-0-
01	806	N	756	-0-	-50	-0-	40	1	716	2	N	-0-					-0-
02	841	N	652	-0-	-189	-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3960	X	3610	-0-	-350	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	2858	-0-	-1141	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
11	3780	X	3094	-0-	-686	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3159	-0-	-685	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
*02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	80	1	1411	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	80	1	1446	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	78	1	1394	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	81	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1357	-0-	-64	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
02	406	N	390	-0-	-16	-0-	20	1	370	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	65	1	1146	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	67	1	1213	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	63	1	1118	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	67	1	1161	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	65	1	1164	2	N	-0-					-0-
*02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2515	-0-	-125	-0-	136	1	2379	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	135	1	2425	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	129	1	2290	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2461	-0-	-143	-0-	135	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2455	-0-	-118	-0-	131	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	2349	N	2259	-0-	-90	-0-	118	1	2141	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
02	232	N	218	-0-	-14	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2899	-0-	-101	-0-	156	1	2743	2	N	-0-			-0-
10	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	157	1	2823	2	N	-0-			-0-
11	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	152	1	2701	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	159	1	2747	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	155	1	2748	2	N	-0-			-0-
*02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	141	1	2551	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	90	1	1574	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	90	1	1623	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	87	1	1547	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	91	1	1572	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	88	1	1565	2	N	-0-			-0-
02	1566	N	1521	-0-	-45	-0-	80	1	1441	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 7506 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	126	1	2208	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	119	1	2142	2	N	-0-			-0-
11	2370	N	2145	-0-	-225	-0-	114	1	2031	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	123	1	2133	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	120	1	2128	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	2027	-0-	-61	-0-	106	1	1921	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
*02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	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
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	58	1	1010	2	N	-0-			-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	63	1	1136	2	N	-0-			-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	-0-			-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	2	N	-0-			-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-			-0-
*02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3930	X	3854	-0-	-76	-0-	208	1	3646	2	N	-0-			-0-
10	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	208	1	3748	2	N	-0-			-0-
11	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	201	1	3582	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	212	1	3657	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3792	-0-	-176	-0-	202	1	3590	2	N	-0-			-0-
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	182	1	3299	2	N	-0-			-0-

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
09	1200	N	991	-0-	-209	-0-	53	1	938	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	52	1	936	2	N	-0-			-0-
11	990	N	964	-0-	-26	-0-	51	1	913	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	54	1	930	2	N	-0-			-0-
01	992	N	985	-0-	-7	-0-	52	1	933	2	N	-0-			-0-
02	928	N	919	-0-	-9	-0-	48	1	871	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	66	1	1158	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	66	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	62	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	70	1	1201	2	N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	77	1	1374	2	N	-0-					-0-
*02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	68	1	1229	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	22 39	1 9	393	2	N	35					108
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22 48	1 9	402	2	N	44					152
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	21 39	1 9	380	2	N	35					187
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	22 39	1 9	382	2	N	35					222
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	21 41	1 9	377	2	N	37					259
02	435	N	416	-0-	-19	-0-	20 40	1 9	356	2	N	36	185	1			110

WEST RANCH WELL #: 3313 RRCID -> 237959 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 5860 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	2	N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
02	464	N	427	-0-	-37	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	49	1	863	2	N	-0-					-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	49	1	891	2	N	-0-					-0-
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	51	1	872	2	N	-0-					-0-
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	49	1	866	2	N	-0-					-0-
02	870	N	841	-0-	-29	-0-	44	1	797	2	N	-0-					-0-

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
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	87	1	1522	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	85	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	82	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	87	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	85	1	1510	2	N	-0-					-0-
*02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4770	X	3540	-0-	-1230	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
10	4805	X	2666	-0-	-2139	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3405	-0-	-825	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3375	-0-	-562	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-
*02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4519	-0-	-161	-0-	244	1	4275	2	N	-0-					-0-
10	4774	X	4606	-0-	-168	-0-	242	1	4364	2	N	-0-					-0-
11	4620	X	4436	-0-	-184	-0-	236	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4421	-0-	-353	-0-	242	1	4179	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4126	-0-	-586	-0-	220	1	3906	2	N	-0-					-0-
*02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	200	1	3615	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9360	X	8965	-0-	-395	-0-	483	1	8482	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	9228	-0-	-351	-0-	485	1	8743	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	8865	-0-	-375	-0-	471	1	8394	2	N	-0-					-0-
12	9393	X	9050	-0-	-343	-0-	495	1	8555	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	9121	-0-	-210	-0-	486	1	8635	2	N	-0-					-0-
*02	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	440	1	7971	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
01	600	N	1417	-0-	817	817	1417	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1378	-0-	1378	2195	1378	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5988 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	726	-0-	-54	-0-	39	1	687	2	N	-0-					-0-
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	39	1	709	2	N	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	38	1	681	2	N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	43	1	735	2	N	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	N	-0-					-0-
*02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	34	1	614	2	N	-0-					-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	N	-0-					-0-
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	33	1	585	2	N	-0-					-0-
02	609	N	573	-0-	-36	-0-	30	1	543	2	N	-0-					-0-

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
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	108	1	1890	2	N	-0-					-0-
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	105	1	1900	2	N	-0-					-0-
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1915	2	N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	115	1	1984	2	N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	111	1	1969	2	N	-0-					-0-
02	1943	N	1876	-0-	-67	-0-	98	1	1778	2	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	3600	X	2654	-0-	-946	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
10	3596	X	1856	-0-	-1740	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	2698	-0-	-632	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2276	-0-	-948	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
01	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
*02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			Y	-0-					-0-

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
09	5280	X	4591	-0-	-689	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-
10	5270	X	3801	-0-	-1469	-0-	3801	2			Y	-0-					-0-
11	4800	X	4662	-0-	-138	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
*02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11130	X	10137	-0-	-993	-0-	546	1	9591	2	N	-0-					-0-
10	11191	X	10342	-0-	-849	-0-	544	1	9798	2	N	-0-					-0-
11	10590	X	9869	-0-	-721	-0-	525	1	9344	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10098	-0-	-721	-0-	553	1	9545	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	9963	-0-	-670	-0-	530	1	9433	2	N	-0-					-0-
*02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	480	1	8691	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	135	1	2378	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2586	-0-	-80	-0-	136	1	2450	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2501	-0-	-49	-0-	133	1	2368	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2518	-0-	-86	-0-	138	1	2380	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2551	-0-	-22	-0-	136	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2373	-0-	-34	-0-	124	1	2249	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	1140	N	821	-0-	-319	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	645	-0-	-378	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
01	2170	X	2087	-0-	-83	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
*02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
10	341	N	292	-0-	-49	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
02	290	N	273	-0-	-17	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	X	431	-0-	-1069	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
*02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	41	1	713	2	N	-0-					-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-
11	750	N	731	-0-	-19	-0-	39	1	692	2	N	-0-					-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	42	1	724	2	N	-0-					-0-
01	775	N	715	-0-	-60	-0-	38	1	677	2	N	-0-					-0-
02	696	N	689	-0-	-7	-0-	36	1	653	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	773	-0-	-37	-0-	42	1	731	2	N	-0-					28
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	42	1	751	2	N	-0-					28
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	40	1	717	2	N	-0-					28
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	42	1	721	2	N	-0-					28
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	40	1	710	2	N	-0-					28
02	725	N	701	-0-	-24	-0-	37	1	664	2	N	-0-					28

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
09	540	N	471	-0-	-69	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	26	1	465	2	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	27	1	466	2	N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
*02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	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
09	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	2994	-0-	-757	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3362	-0-	-268	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3525	-0-	-9	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
*02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			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
09	7830	X	7030	-0-	-800	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
10	8060	X	6425	-0-	-1635	-0-	6425	2			Y	-0-					-0-
11	7410	X	7269	-0-	-141	-0-	7269	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6538	-0-	-716	-0-	6538	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6440	-0-	-814	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
*02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2255	-0-	-115	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
01	900	N	2344	-0-	1444	1444	2344	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2210	-0-	2210	3654	2210	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
02	174	N	164	-0-	-10	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
02	145	N	131	-0-	-14	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	61	1	1067	2	N	-0-					33
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	61	1	1092	2	N	-0-					33
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	61	1	1087	2	N	-0-					33
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	N	-0-					33
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N	-0-					33
*02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	2	N	-0-					33

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
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					62
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					62
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					62
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					62
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					62
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					62

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
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
02	261	N	251	-0-	-10	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	1050	N	965	-0-	-85	-0-	52	1	913	2	N	-0-					30
10	961	N	893	-0-	-68	-0-	47	1	846	2	N	-0-					30
11	960	N	854	-0-	-106	-0-	45	1	809	2	N	-0-					30
12	992	N	929	-0-	-63	-0-	51	1	878	2	N	-0-					30
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	886	2	N	-0-					30
*02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	-0-					30

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

09	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

09	870	N	845	-0-	-25	-0-	46	1	799	2	N	-0-					-0-
10	899	N	855	-0-	-44	-0-	45	1	810	2	N	-0-					-0-
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	45	1	803	2	N	-0-					-0-
12	868	N	855	-0-	-13	-0-	47	1	808	2	N	-0-					-0-
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	46	1	812	2	N	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	42	1	755	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

09	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
01	1922	X	1783	-0-	-139	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

09	2340	N	2232	-0-	-108	-0-	120	1	2112	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2270	-0-	-86	-0-	119	1	2151	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2232	-0-	-48	-0-	119	1	2113	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	122	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	120	1	2132	2	N	-0-					-0-
02	2146	N	2000	-0-	-146	-0-	105	1	1895	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	83	1	1464	2	N	-0-					-0-
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	72	1	1301	2	N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	65	1	1163	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	66	1	1135	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	64	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1189	N	1133	-0-	-56	-0-	59	1	1074	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6057 RRCID -> 239333 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3454 - 3956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	50	1	1994	2	Y	4					127
							4	9									
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	50	1	2065	2	Y	1					128
							1	9									
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	49	1	1980	2	Y	-0-					128
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	52	1	1997	2	Y	2					130
							2	9									
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	50	1	1956	2	Y	3					133
							3	9									
*02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	47	1	1861	2	Y	-0-					133

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3031	-0-	-1247	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
11	3960	X	3555	-0-	-405	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3649	-0-	-443	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		4554	-0-	4554	4554	4554	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	13					190
							14	9									
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	256	2	N	12					202
							13	9									
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	10					212
							11	9									
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	239	2	N	8					220
							9	9									
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	13					233
							14	9									
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	20					253
							22	9									

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4050	X	3787	-0-	-263	-0-	3765	2	22	9	Y	20					163
10	4123	X	3491	-0-	-632	-0-	3474	2	17	9	Y	15					178
11	3960	X	3815	-0-	-145	-0-	3791	2	24	9	Y	22					200
12	4061	X	3772	-0-	-289	-0-	3740	2	32	9	Y	29	182	1			47
01	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	3667	2	14	9	Y	13					60
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3546	2	34	9	Y	31					91

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	N	1					68
							1	9									
10	899	N	655	-0-	-244	-0-	34	1	621	2	N	-0-					68
11	870	N	703	-0-	-167	-0-	37	1	664	2	N	2					70
							2	9									
12	806	N	338	-0-	-468	-0-	19	1	319	2	N	-0-					70
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	32	1	568	2	N	-0-					70
*02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	2					72
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	30	1	537	2	N	-0-					-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
12	558	N	405	-0-	-153	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-

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
09	2280	N	2074	-0-	-206	-0-	112	1	1959	2	Y	3					83
							3	9									
10	2356	N	2092	-0-	-264	-0-	110	1	1978	2	Y	4					87
							4	9									
11	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	104	1	1844	2	Y	1					88
							1	9									
12	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	108	1	1866	2	Y	5					93
							6	9									
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	112	1	1983	2	Y	2					95
							2	9									
*02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	102	1	1848	2	Y	7					102
							8	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
09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	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
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			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
09	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	229	1	4018	2	N	-0-					-0-
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	244	1	4399	2	N	-0-					-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	236	1	4208	2	N	-0-					-0-
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	246	1	4244	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4606	-0-	-44	-0-	245	1	4361	2	N	-0-					-0-
*02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	222	1	4022	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	49	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	57	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	58	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	977	-0-	-67	-0-	51	1	926	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
02	232	N	222	-0-	-10	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2580	N	2454	-0-	-126	-0-	132	1	2322	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2513	-0-	-122	-0-	132	1	2381	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	128	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	127	1	2200	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	130	1	2318	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2240	-0-	-80	-0-	117	1	2123	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	2	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
02	261	N	245	-0-	-16	-0-	13	1	232	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	28	1	508	2	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
02	580	N	350	-0-	-230	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-

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
09	960	N	941	-0-	-19	-0-	51	1	890	2	N	-0-					-0-
10	992	N	968	-0-	-24	-0-	51	1	917	2	N	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	49	1	878	2	N	-0-					-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	52	1	899	2	N	-0-					-0-
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	51	1	903	2	N	-0-					-0-
02	899	N	884	-0-	-15	-0-	46	1	838	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3030	X	2861	-0-	-169	-0-	154	1	2707	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2943	-0-	-126	-0-	155	1	2788	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	145	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	156	1	2687	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	151	1	2677	2	N	-0-					-0-
*02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	137	1	2484	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
02	493	N	484	-0-	-9	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	153	1	2693	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	155	1	2787	2	N	-0-			-0-
11	2880	X	2848	-0-	-32	-0-	151	1	2697	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	159	1	2749	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	155	1	2750	2	N	-0-			-0-
*02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	141	1	2553	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

09	2430	X	2208	-0-	-222	-0-	119	1	2089	2	N	-0-			-0-
10	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	127	1	2290	2	N	-0-			-0-
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-			-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	134	1	2311	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	127	1	2256	2	N	-0-			-0-
02	2320	N	2310	-0-	-10	-0-	121	1	2189	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

09	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	78	1	1368	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	78	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	77	1	1379	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	78	1	1344	2	N	-0-			-0-
01	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	77	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1342	-0-	-79	-0-	70	1	1272	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

09	690	N	675	-0-	-15	-0-	36	1	639	2	N	-0-			-0-
10	713	N	687	-0-	-26	-0-	36	1	651	2	N	-0-			-0-
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	35	1	622	2	N	-0-			-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	643	2	N	-0-			-0-
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	36	1	632	2	N	-0-			-0-
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	33	1	589	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

09	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			Y	-0-			-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-			-0-
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	2			Y	-0-			-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-			-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-			-0-
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

09	720	N	707	-0-	-13	-0-	38	1	669	2	N	-0-			-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	N	-0-			-0-
11	750	N	685	-0-	-65	-0-	36	1	649	2	N	-0-			-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	39	1	669	2	N	-0-			-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	N	-0-			-0-
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	34	1	616	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9014 RRCID -> 240066 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			Y	-0-					-0-
10	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			Y	-0-					-0-
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			Y	-0-					-0-
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			Y	-0-					-0-
*02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	86	1	1501	2	N	3					77
							3	9									
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	85	1	1528	2	N	4					81
							4	9									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	81	1	1451	2	N	5					86
							6	9									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	87	1	1497	2	N	6					92
							7	9									
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	83	1	1478	2	N	4					96
							4	9									
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	76	1	1367	2	N	3					99
							3	9									

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

09	8460	X	7661	-0-	-799	-0-	7661	2			Y	-0-					-0-
10	8463	X	6718	-0-	-1745	-0-	6718	2			Y	-0-					-0-
11	8040	X	7519	-0-	-521	-0-	7519	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7382	-0-	-833	-0-	7382	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7078	-0-	-1137	-0-	7078	2			Y	-0-					-0-
*02	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

09	990	N	957	-0-	-33	-0-	52	1	905	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	52	1	930	2	N	-0-					-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	50	1	887	2	N	-0-					-0-
12	992	N	967	-0-	-25	-0-	53	1	914	2	N	-0-					-0-
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	51	1	905	2	N	-0-					-0-
02	899	N	860	-0-	-39	-0-	45	1	815	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	84	1	1511	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	81	1	1450	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	87	1	1494	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	84	1	1496	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1439	-0-	-40	-0-	75	1	1364	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3218 RRCID -> 240101 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7198 - 7925

09	6300	X	6050	-0-	-250	-0-	326	1	5724	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	6174	-0-	-274	-0-	325	1	5849	2	N	-0-					-0-
11	6090	X	5937	-0-	-153	-0-	316	1	5621	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6130	-0-	-163	-0-	336	1	5794	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6131	-0-	-131	-0-	326	1	5805	2	N	-0-					-0-
*02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	298	1	5405	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	3180	X	3077	-0-	-103	-0-	166	1	2911	2	N	-0-					-0-
10	3255	X	3179	-0-	-76	-0-	167	1	3012	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	162	1	2883	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	170	1	2936	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	165	1	2934	2	N	-0-					-0-
*02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	150	1	2725	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3953	-0-	-187	-0-	213	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	224	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	4170	X	4057	-0-	-113	-0-	216	1	3841	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3832	-0-	-477	-0-	210	1	3622	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3798	-0-	-511	-0-	202	1	3596	2	N	-0-					-0-
*02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	180	1	3264	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1641	-0-	-69	-0-	88	1	1552	2	N	1					153
							1	9									
10	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	88	1	1586	2	N	4					157
							4	9									
11	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	86	1	1535	2	N	3					160
							3	9									
12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	92	1	1582	2	N	12					172
							13	9									
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	91	1	1619	2	N	13					185
							14	9									
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	84	1	1521	2	N	8					193
							9	9									

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	65	1	1142	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	66	1	1188	2	N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	68	1	1167	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	64	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1160	N	1112	-0-	-48	-0-	58	1	1054	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4470	X	4320	-0-	-150	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
10	4619	X	4104	-0-	-515	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
12	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			Y	-0-					-0-
01	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
*02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
*02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	2	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	10	1	572	2	Y	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	10	1	587	2	Y	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	Y	-0-					-0-
*02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	9	1	534	2	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
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
*02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			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
09	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	240	1	4215	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	248	1	4464	2	N	-0-					-0-
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	237	1	4220	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4488	-0-	-131	-0-	246	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	242	1	4295	2	N	-0-					-0-
*02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	219	1	3962	2	N	-0-					-0-

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
09	2880	X	2725	-0-	-155	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
11	2820	X	2726	-0-	-94	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
01	2852	X	2733	-0-	-119	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
*02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

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
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	612	2	N	-0-					-0-
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	2	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	37	1	631	2	N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
02	667	N	612	-0-	-55	-0-	32	1	580	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
11	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
*02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	1140	N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	2	N	-0-					-0-
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	35	1	623	2	N	-0-					-0-
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	38	1	649	2	N	-0-					-0-
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
02	638	N	586	-0-	-52	-0-	31	1	555	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

09	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	164	1	2884	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	165	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2989	-0-	-191	-0-	159	1	2830	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	166	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	159	1	2822	2	N	-0-					-0-
*02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	144	1	2602	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	25	1	431	2	N	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	24	1	434	2	N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	N	-0-					-0-
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	N	-0-					-0-
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	28	1	497	2	N	-0-					-0-
12	651	N	463	-0-	-188	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-
01	620	N	496	-0-	-124	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
02	522	N	427	-0-	-95	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	70	-0-	70	141	70	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	69	-0-	69	210	69	2			N	-0-					-0-
*02	272	X	62	-0-	-210	-0-	62	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

09	750	N	632	-0-	-118	-0-	34	1	598	2	N	-0-					-0-
10	713	N	637	-0-	-76	-0-	33	1	604	2	N	-0-					-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	33	1	579	2	N	-0-					-0-
02	609	N	548	-0-	-61	-0-	29	1	519	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

09	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	104	1	1821	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	106	1	1904	2	N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	104	1	1858	2	N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	110	1	1895	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	107	1	1904	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1864	-0-	-21	-0-	98	1	1766	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

09	9540	X	8926	-0-	-614	-0-	481	1	8445	2	N	-0-					-0-
10	9672	X	9127	-0-	-545	-0-	480	1	8647	2	N	-0-					-0-
11	9300	X	8667	-0-	-633	-0-	461	1	8206	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8886	-0-	-631	-0-	486	1	8400	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	8746	-0-	-616	-0-	466	1	8280	2	N	-0-					-0-
*02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	419	1	7586	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

09	2490	X	2249	-0-	-241	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2151	-0-	-174	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2120	-0-	-205	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
01	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
*02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	72	1	1262	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	72	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	70	1	1243	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	74	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	71	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1276	N	1239	-0-	-37	-0-	65	1	1174	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	930	N	911	-0-	-19	-0-	49	1	862	2	N	-0-					-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	49	1	886	2	N	-0-					-0-
11	930	N	894	-0-	-36	-0-	48	1	846	2	N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	50	1	866	2	N	-0-					-0-
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	48	1	861	2	N	-0-					-0-
02	870	N	845	-0-	-25	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	N	-0-					-0-
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	42	1	725	2	N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	49	1	865	2	N	-0-					-0-
02	841	N	830	-0-	-11	-0-	43	1	787	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3119	-0-	-631	-0-	168	1	2951	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3443	-0-	-432	-0-	181	1	3262	2	N	-0-					-0-
11	3360	X	3344	-0-	-16	-0-	178	1	3166	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	161	1	2788	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	130	1	2317	2	N	-0-					-0-
*02	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	101	1	1833	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			Y	-0-					-0-
10	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	2			Y	-0-					-0-
11	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	1253	-0-	-5474	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1307	-0-	-646	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		932	-0-	932	932	932	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	3406	-0-	-944	-0-	184	1	3222	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	172	1	3091	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	2892	-0-	-618	-0-	154	1	2738	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3101	-0-	-495	-0-	170	1	2931	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	162	1	2886	2	N	-0-					-0-
*02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2583	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
10	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
11	10647	X	10647	-0-	-0-	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
12	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
01	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
*02	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2232	2	N	-0-					-0-
10	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	N	-0-					-0-
11	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	123	1	2199	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	130	1	2253	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	128	1	2272	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2225	-0-	-8	-0-	116	1	2109	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	55	1	960	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	55	1	978	2	N	-0-					-0-
*02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	890	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2280	N	2257	-0-	-23	-0-	122	1	2135	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	120	1	2170	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	116	1	2072	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2225	-0-	-100	-0-	122	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	118	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2117	N	1970	-0-	-147	-0-	103	1	1867	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	47	1	833	2	N	-0-					-0-
10	961	N	948	-0-	-13	-0-	50	1	898	2	N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	N	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	48	1	829	2	N	-0-					-0-
01	961	N	856	-0-	-105	-0-	46	1	810	2	N	-0-					-0-
02	928	N	696	-0-	-232	-0-	36	1	660	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

09	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	118	1	9947	2	Y	-0-					-0-
10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	110	1	8421	2	Y	-0-					-0-
11	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	102	1	9872	2	Y	-0-					-0-
12	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	105	1	9730	2	Y	-0-					-0-
01	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	100	1	9724	2	Y	-0-					-0-
*02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	96	1	9150	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

09	1800	N	1717	-0-	-83	-0-	40	1	1677	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1644	-0-	-216	-0-	38	1	1606	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	38	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	41	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	40	1	1770	2	N	-0-					-0-
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	36	1	1659	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

09	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	76	1	1328	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	76	1	1363	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	74	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	78	1	1348	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	75	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1304	-0-	-30	-0-	68	1	1236	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

09	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	118	1	2074	2	N	-0-					-0-
10	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	117	1	2104	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	114	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	113	1	1959	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	106	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	1878	-0-	-181	-0-	98	1	1780	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
11	150	N	101	-0-	-49	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
*02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	98	1	1727	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	99	1	1791	2	N	-0-			-0-
11	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	93	1	1661	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	96	1	1666	2	N	-0-			-0-
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	99	1	1759	2	N	-0-			-0-
*02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	91	1	1642	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	117	1	2055	2	N	-0-			-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	119	1	2150	2	N	-0-			-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	2026	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1989	-0-	-243	-0-	109	1	1880	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	1624	-0-	-639	-0-	86	1	1538	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	1526	-0-	-533	-0-	80	1	1446	2	N	-0-			-0-

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
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	52	1	917	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	53	1	957	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	50	1	884	2	N	-0-			-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	53	1	911	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	52	1	917	2	N	-0-			-0-
02	899	N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	70	1	1231	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	69	1	1250	2	N	-0-			-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	68	1	1212	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	71	1	1230	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	69	1	1228	2	N	-0-			-0-
02	1247	N	1203	-0-	-44	-0-	63	1	1140	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2			Y	-0-			-0-
10	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			Y	-0-			-0-
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			Y	-0-			-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-
*02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4230	X	3741	-0-	-489	-0-	3741	2			Y	-0-			-0-
10	4309	X	3001	-0-	-1308	-0-	3001	2			Y	-0-			-0-
11	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2			Y	-0-			-0-
12	3937	X	3738	-0-	-199	-0-	3738	2			Y	-0-			-0-
01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-			-0-
*02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
02	290	N	284	-0-	-6	-0-	15	1	269	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

09	2220	N	2100	-0-	-120	-0-	113	1	1987	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	113	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2043	-0-	-117	-0-	109	1	1934	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2097	-0-	-73	-0-	115	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	111	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1920	-0-	-52	-0-	100	1	1820	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

09	5220	X	5029	-0-	-191	-0-	5029	2			Y	-0-					-0-
10	5239	X	4082	-0-	-1157	-0-	4082	2			Y	-0-					-0-
11	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5193	-0-	-15	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	5004	-0-	-204	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
*02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37 30	1 9	653	2	N	27					215
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	37 1	1 9	663	2	N	1	186	1			30
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	36 11	1 9	639	2	N	10					40
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	38 25	1 9	654	2	N	23					63
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37 26	1 9	651	2	N	24					87
02	667	N	658	-0-	-9	-0-	34 14	1 9	610	2	N	13					100

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	214	1	3751	2	N	5					137
							6	9									
10	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	234	1	4215	2	N	5					142
							6	9									
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	219	1	3909	2	N	3					145
							3	9									
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	233	1	4015	2	N	10					155
							11	9									
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	207	1	3679	2	N	7					162
							8	9									
*02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	199	1	3606	2	N	6					168
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

09	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-
*02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

09	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	2	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
02	203	N	169	-0-	-34	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	77	1	3410	2	Y	-0-					-0-
10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	79	1	3492	2	Y	-0-					-0-
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	78	1	3399	2	Y	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	81	1	3486	2	Y	-0-					-0-
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	79	1	3409	2	Y	-0-					-0-
*02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	72	1	3108	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

09	480	N	438	-0-	-42	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	24	1	437	2	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
02	435	N	316	-0-	-119	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	88	1	1539	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1680	-0-	-25	-0-	88	1	1592	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	85	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	88	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	86	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1401	-0-	-165	-0-	73	1	1328	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	816	-0-	-204	-0-	44	1	772	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	906	-0-	-117	-0-	48	1	858	2	N	-0-			-0-
11	930	N	569	-0-	-361	-0-	30	1	539	2	N	-0-			-0-
12	837	N	534	-0-	-303	-0-	29	1	505	2	N	-0-			-0-
01	899	N	578	-0-	-321	-0-	31	1	547	2	N	-0-			-0-
02	551	N	533	-0-	-18	-0-	28	1	505	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760	X	2614	-0-	-146	-0-	140	1	2455	2	N	17			116
							19	9							
10	2790	X	2688	-0-	-102	-0-	141	1	2534	2	N	12			128
							13	9							
11	2700	X	2613	-0-	-87	-0-	138	1	2457	2	N	16			144
							18	9							
12	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	144	1	2486	2	N	17			161
							19	9							
01	2728	X	2662	-0-	-66	-0-	140	1	2498	2	N	22			183
							24	9							
*02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	126	1	2288	2	N	20			203
							22	9							

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	602	-0-	-568	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
10	930	N	431	-0-	-499	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
11	720	N	469	-0-	-251	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
12	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-			-0-
*02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4140	X	3878	-0-	-262	-0-	209	1	3669	2	N	-0-			-0-
10	4154	X	3994	-0-	-160	-0-	210	1	3784	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	189	1	3360	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	3592	-0-	-562	-0-	197	1	3395	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3738	-0-	-323	-0-	199	1	3539	2	N	-0-			-0-
*02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	179	1	3243	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	72	1	1261	2	N	-0-			-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	2	N	-0-			-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1328	2	N	-0-			-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	76	1	1347	2	N	-0-			-0-
02	1363	N	1293	-0-	-70	-0-	68	1	1225	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13440	X	12308	-0-	-1132	-0-	12308	2			Y	-0-					-0-
10	13454	X	10506	-0-	-2948	-0-	10506	2			Y	-0-					-0-
11	12630	X	12061	-0-	-569	-0-	12061	2			Y	-0-					-0-
12	13051	X	11727	-0-	-1324	-0-	11727	2			Y	-0-					-0-
01	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		11721	-0-	11721	11721	11721	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
*02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	6	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	31	1	671	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	38	-0-	-682	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	308	-0-	-405	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6930	X	5752	-0-	-1178	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
10	6851	X	4848	-0-	-2003	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
11	6540	X	5850	-0-	-690	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
12	6231	X	5514	-0-	-717	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5371	-0-	-860	-0-	5371	2			Y	-0-					-0-
*02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	N	-0-					-0-
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	118	1	2125	2	N	-0-					-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	122	1	2107	2	N	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	118	1	2097	2	N	-0-					-0-
*02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	111	1	2006	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	3959	-0-	-331	-0-	213	1	3746	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	217	1	3910	2	N	-0-					-0-
11	4200	X	3886	-0-	-314	-0-	207	1	3679	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	217	1	3749	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	210	1	3738	2	N	-0-					-0-
*02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	187	1	3386	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	42	1	745	2	N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	42	1	753	2	N	-0-					-0-
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	42	1	724	2	N	-0-					-0-
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	41	1	727	2	N	-0-					-0-
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
11	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3080	-0-	-299	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
*02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			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
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	16	1	284	2	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
02	290	N	279	-0-	-11	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	2670	N	2531	-0-	-139	-0-	136	1	2395	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2617	-0-	-80	-0-	138	1	2479	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2491	-0-	-59	-0-	132	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2537	-0-	-67	-0-	139	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	134	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2358	-0-	-49	-0-	123	1	2235	2	N	-0-					-0-

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
09	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	124	1	2181	2	N	-0-					-0-
10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	128	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	122	1	2180	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	127	1	2192	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	124	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2123	-0-	-110	-0-	111	1	2012	2	N	-0-					-0-

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
09	1320	N	1278	-0-	-42	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	69	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	66	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	70	1	1205	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	68	1	1210	2	N	-0-					-0-
02	1218	N	1173	-0-	-45	-0-	61	1	1112	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	145	N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	104	1	1818	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	103	1	1858	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	99	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1882	-0-	-102	-0-	103	1	1779	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	100	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	91	1	1644	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
*02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	193	-0-	-303	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
*02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-					-0-
*02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-

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
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	48	1	843	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	2	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	49	1	853	2	N	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	48	1	849	2	N	-0-					-0-
02	841	N	833	-0-	-8	-0-	44	1	789	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	37	1	655	2	N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	2	N	-0-					-0-
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	59	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	59	1	1068	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1065	2	Y	-0-					-0-
*02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2460	N	2402	-0-	-58	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
01	2356	X	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
*02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-

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
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	30	1	525	2	N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	32	1	570	2	N	-0-					-0-
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
*02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11670	X	10835	-0-	-835	-0-	584	1	10251	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	11020	-0-	-884	-0-	579	1	10441	2	N	-0-					-0-
11	11520	X	10268	-0-	-1252	-0-	546	1	9722	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10488	-0-	-1416	-0-	574	1	9914	2	N	-0-					-0-
01	11620	X	10243	-0-	-1377	-0-	545	1	9698	2	N	-0-					-0-
*02	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	500	1	9063	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	77	1	1347	2	N	-0-					120
10	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	76	1	1376	2	N	5					125
							6	9									
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	73	1	1308	2	N	3					128
							3	9									
12	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	78	1	1340	2	N	4					132
							4	9									
01	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	71	1	1258	2	N	-0-					132
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	71	1	1281	2	N	5					137
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	73	1	1281	2	N	-0-					90
10	1643	N	1384	-0-	-259	-0-	73	1	1311	2	N	-0-					90
11	1470	N	1328	-0-	-142	-0-	71	1	1257	2	N	-0-					90
12	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	74	1	1282	2	N	-0-					90
01	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	72	1	1274	2	N	-0-					90
02	1276	N	1238	-0-	-38	-0-	65	1	1173	2	N	-0-					90

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
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	27	1	470	2	N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	N	-0-					-0-
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
10	186	N	112	-0-	-74	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
02	116	N	104	-0-	-12	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
10	403	N	297	-0-	-106	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
*02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760	N	2691	-0-	-69	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2554	-0-	-298	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2722	-0-	-68	-0-	2722	2			Y	-0-					-0-
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
*02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	54	1	947	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	55	1	982	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	53	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	56	1	961	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	54	1	957	2	N	-0-					-0-
02	957	N	911	-0-	-46	-0-	48	1	863	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	25	1	446	2	N	-0-					-0-
11	480	N	450	-0-	-30	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	443	2	N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
*02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

09	8370	X	7331	-0-	-1039	-0-	394	1	6912	2	Y	23					168
							25	9									
10	8432	X	7501	-0-	-931	-0-	393	1	7078	2	Y	27					195
							30	9									
11	7740	X	6782	-0-	-958	-0-	360	1	6411	2	Y	10					205
							11	9									
12	7967	X	7539	-0-	-428	-0-	412	1	7113	2	Y	13					218
							14	9									
01	7812	X	7783	-0-	-29	-0-	414	1	7354	2	Y	14					232
							15	9									
*02	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	360	1	6515	2	Y	8	177	1			63
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	2	Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	7	1	2071	2	Y	-0-					-0-
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	7	1	2085	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	5	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	7	1	1955	2	Y	-0-					-0-
*02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	5	1	1895	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

09	DLQ G-10		9603	-0-	9603	19637	9603	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8564	-0-	8564	28201	8564	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		9660	-0-	9660	37861	9660	2			Y	-0-					-0-
12	45916	X	8055	-0-	-37861	-0-	8055	2			Y	-0-					-0-
01	10044	X	7993	-0-	-2051	-0-	7993	2			Y	-0-					-0-
02	9338	X	7412	-0-	-1926	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

09	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
*02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			8
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			8
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			8
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			8
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			8
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-			8

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	286	1	5020	2	N	-0-			-0-
10	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	299	1	5393	2	N	-0-			-0-
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	279	1	4968	2	N	-0-			-0-
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	292	1	5041	2	N	-0-			-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	281	1	4995	2	N	-0-			-0-
*02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	220	1	3980	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950	N	1834	-0-	-116	-0-	1834	2			Y	-0-			-0-
10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1720	2			Y	-0-			-0-
11	1890	N	1870	-0-	-20	-0-	1870	2			Y	-0-			-0-
12	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	2			Y	-0-			-0-
01	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-			-0-
*02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-			-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8220	X	7871	-0-	-349	-0-	7871	2			Y	-0-			-0-
10	8494	X	7392	-0-	-1102	-0-	7392	2			Y	-0-			-0-
11	8220	X	7979	-0-	-241	-0-	7979	2			Y	-0-			-0-
12	8494	X	8074	-0-	-420	-0-	8074	2			Y	-0-			-0-
01	8494	X	8033	-0-	-461	-0-	8033	2			Y	-0-			-0-
*02	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

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

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	97	1	1705	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1815	-0-	-107	-0-	95	1	1720	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	95	1	1689	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	101	1	1747	2	N	-0-			-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1751	2	N	-0-			-0-
02	1711	N	1637	-0-	-74	-0-	86	1	1551	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	50	1	876	2	N	-0-			-0-
10	992	N	940	-0-	-52	-0-	49	1	891	2	N	-0-			-0-
11	930	N	907	-0-	-23	-0-	48	1	859	2	N	-0-			-0-
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	50	1	863	2	N	-0-			-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	48	1	862	2	N	-0-			-0-
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5970	X	5804	-0-	-166	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5903	-0-	-297	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
11	6000	X	5599	-0-	-401	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5764	-0-	-436	-0-	5764	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5992	-0-	-177	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
*02	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1347	-0-	-63	-0-	72	1	1265	2	N	9					62
							10	9									
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	72	1	1299	2	N	11					73
							12	9									
11	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	66	1	1171	2	N	9					82
							10	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	76	1	1314	2	N	11					93
							12	9									
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	2	N	14					107
							15	9									
*02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	N	10					117
							11	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1299	-0-	-111	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
*02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			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
09	3600	X	3371	-0-	-229	-0-	20	1	3351	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	20	1	3421	2	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3389	-0-	-181	-0-	20	1	3369	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	20	1	3288	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	19	1	3303	2	Y	-0-					-0-
*02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	18	1	2974	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
10	2852	N	2374	-0-	-478	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
11	2790	N	2496	-0-	-294	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2488	-0-	-395	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
*02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-

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
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	731	-0-	-230	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	736	-0-	-224	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
*02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	4500	X	3812	-0-	-688	-0-	186	1	3626	2	Y	-0-			-0-
10	4650	X	1283	-0-	-3367	-0-	1283	2			Y	-0-			-0-
11	4500	X	2292	-0-	-2208	-0-	2292	2			Y	-0-			-0-
12	4650	X	2204	-0-	-2446	-0-	2204	2			Y	-0-			-0-
01	3590	X	1830	-0-	-1760	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
*02	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10560	X	10346	-0-	-214	-0-	14	1	10332	2	Y	-0-			-0-
10	10788	X	9476	-0-	-1312	-0-	14	1	9462	2	Y	-0-			-0-
11	10500	X	10323	-0-	-177	-0-	14	1	10309	2	Y	-0-			-0-
12	10850	X	10455	-0-	-395	-0-	15	1	10440	2	Y	-0-			-0-
01	10850	X	10427	-0-	-423	-0-	14	1	10413	2	Y	-0-			-0-
*02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	13	1	9692	2	Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		8479	-0-	8479	17289	8479	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		6957	-0-	6957	24246	6957	2			Y	-0-			-0-
11	32083	X	7837	-0-	-24246	-0-	7837	2			Y	-0-			-0-
12	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			Y	-0-			-0-
01	8804	X	8028	-0-	-776	-0-	8028	2			Y	-0-			-0-
02	8207	X	7478	-0-	-729	-0-	7478	2			Y	-0-			-0-

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
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	82	1	1435	2	N	10			68
							11	9							
10	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	77	1	1385	2	N	7			75
							8	9							
11	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	76	1	1354	2	N	5			80
							6	9							
12	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	80	1	1381	2	N	12			92
							13	9							
01	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	73	1	1305	2	N	6			98
							7	9							
02	1392	N	1288	-0-	-104	-0-	67	1	1215	2	N	5			103
							6	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
09	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	3198	-0-	-102	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			N	-0-			-0-
01	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
*02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	44	1	776	2	N	-0-			-0-
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	44	1	800	2	N	-0-			-0-
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	42	1	752	2	N	-0-			-0-
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	44	1	765	2	N	-0-			-0-
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	43	1	759	2	N	-0-			-0-
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	39	1	704	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW STATE WELL #: 2804 RRCID -> 248520 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274

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

09	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	2	N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
02	203	N	137	-0-	-66	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

09	2010	N	1962	-0-	-48	-0-	106	1	1856	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	106	1	1914	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1941	-0-	-39	-0-	103	1	1838	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1991	-0-	-24	-0-	109	1	1882	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	1885	N	1849	-0-	-36	-0-	97	1	1752	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

09	6060	X	5359	-0-	-701	-0-	289	1	5070	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5300	-0-	-931	-0-	279	1	5021	2	N	-0-					-0-
11	5820	X	5152	-0-	-668	-0-	274	1	4878	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5102	-0-	-633	-0-	279	1	4823	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4931	-0-	-742	-0-	263	1	4668	2	N	-0-					-0-
*02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	234	1	4246	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

09	1440	N	1117	-0-	-323	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1001	-0-	-487	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1000	-0-	-170	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	107	1	1878	2	N	-0-					90
10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	106	1	1904	2	N	-0-					90
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	103	1	1840	2	N	-0-					90
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	110	1	1893	2	N	-0-					90
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	108	1	1925	2	N	-0-					90
*02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	98	1	1768	2	N	-0-					90

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

09	3930	X	3586	-0-	-344	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	3060	-0-	-970	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3719	-0-	-31	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		4010	-0-	4010	4010	4010	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	3	N	-0-	-0-	-3	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
*02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

09	2850	X	2586	-0-	-264	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	2433	-0-	-419	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2604	-0-	-124	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-					-0-
*02	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2166	-0-	-314	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
11	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	29	N	17	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2074	-0-	-1367	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	2168	-0-	-1192	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2662	-0-	-810	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2225	-0-	-1247	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	609	N	532	-0-	-77	-0-	532	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4350	X	2778	-0-	-1572	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
10	4216	X	2203	-0-	-2013	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	2671	-0-	-869	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2481	-0-	-774	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		3315	-0-	3315	3315	3315	2			Y	-0-					-0-

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
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	-0-					25
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	2	N	-0-					25
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-					25
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	688	2	N	-0-					25
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	N	-0-					25
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	N	-0-					25

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
09	2010	N	1666	-0-	-344	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
10	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1534	-0-	-202	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
*02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			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
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
02	232	N	209	-0-	-23	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-

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
09	3600	X	3256	-0-	-344	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
10	3627	X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
11	3510	X	3327	-0-	-183	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3025	-0-	-416	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3033	-0-	-408	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
*02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	60	1	1061	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	61	1	1100	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	60	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	63	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	61	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1055	-0-	-47	-0-	55	1	1000	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	59	1	1030	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	57	1	1021	2	N	-0-			-0-
11	1140	N	996	-0-	-144	-0-	53	1	943	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	53	1	921	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	56	1	991	2	N	-0-			-0-
02	957	N	922	-0-	-35	-0-	48	1	874	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

09	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	101	1	1772	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1910	-0-	-74	-0-	100	1	1810	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	99	1	1766	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	104	1	1796	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	101	1	1793	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	92	1	1659	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

09	600	N	565	-0-	-35	-0-	30	1	535	2	N	-0-			-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	31	1	555	2	N	-0-			-0-
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-			-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	N	-0-			-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	567	2	N	-0-			-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	48	1	837	2	N	-0-			-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	44	1	796	2	N	-0-			-0-
11	930	N	869	-0-	-61	-0-	46	1	823	2	N	-0-			-0-
12	930	N	665	-0-	-265	-0-	36	1	629	2	N	-0-			-0-
01	837	N	737	-0-	-100	-0-	39	1	698	2	N	-0-			-0-
02	841	N	685	-0-	-156	-0-	36	1	649	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

09	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	67	1	1181	2	N	-0-			151
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	67	1	1207	2	N	-0-			151
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	64	1	1146	2	N	-0-			151
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	65	1	1114	2	N	-0-			151
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	66	1	1175	2	N	-0-			151
02	1160	N	1153	-0-	-7	-0-	60	1	1093	2	N	-0-			151

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	930	N	905	-0-	-25	-0-	49	1	856	2	N	-0-			-0-
10	961	N	853	-0-	-108	-0-	45	1	808	2	N	-0-			-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	50	1	899	2	N	-0-			-0-
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	N	-0-			-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	50	1	880	2	N	-0-			-0-
02	928	N	873	-0-	-55	-0-	46	1	827	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

09	360	N	339	-0-	-21	-0-	18	1	321	2	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	17	1	297	2	N	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	15	1	264	2	N	-0-					-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	86	1	1510	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	75	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1384	-0-	-416	-0-	74	1	1310	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1349	-0-	-294	-0-	74	1	1275	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	68	1	1215	2	N	-0-					-0-
02	1334	N	1296	-0-	-38	-0-	68	1	1228	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

09	810	N	741	-0-	-69	-0-	40	1	701	2	N	-0-					-0-
10	868	N	764	-0-	-104	-0-	40	1	724	2	N	-0-					-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	38	1	678	2	N	-0-					-0-
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	40	1	693	2	N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	39	1	696	2	N	-0-					-0-
02	696	N	610	-0-	-86	-0-	32	1	578	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

09	540	N	478	-0-	-62	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	26	1	472	2	N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
*02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4055 RRCID -> 249729 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110

09	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	187	1	3289	2	N	-0-					-0-
10	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	188	1	3397	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	186	1	3305	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	195	1	3370	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3541	-0-	-55	-0-	189	1	3352	2	N	-0-					-0-
*02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	170	1	3085	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

09	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	2844	-0-	-628	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
*02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	7410	X	6678	-0-	-732	-0-	360	1	6318	2	N	-0-					-0-
10	7378	X	6834	-0-	-544	-0-	359	1	6475	2	N	-0-					-0-
11	6900	X	6503	-0-	-397	-0-	346	1	6157	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6636	-0-	-308	-0-	363	1	6273	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6580	-0-	-333	-0-	350	1	6230	2	N	-0-					-0-
*02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	316	1	5722	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

09	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	58	1	2737	2	Y	-0-					-0-
10	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	85	1	2776	2	Y	-0-					-0-
11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	77	1	2705	2	Y	-0-					-0-
12	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	87	1	2705	2	Y	-0-					-0-
01	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	82	1	2769	2	Y	-0-					-0-
*02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	72	1	2531	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622

09	780	N	729	-0-	-51	-0-	39	1	690	2	N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-					-0-
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	41	1	721	2	N	-0-					-0-
02	754	N	703	-0-	-51	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

09	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	79	1	1381	2	N	26					175
							29	9									
10	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	79	1	1423	2	N	23					198
							25	9									
11	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	76	1	1356	2	N	24					222
							26	9									
12	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	75	1	1304	2	N	11					233
							12	9									
01	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	75	1	1333	2	N	19					252
							21	9									
02	1421	N	1307	-0-	-114	-0-	67	1	1222	2	N	16	181	1			87
							18	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

09	3000	X	2956	-0-	-44	-0-	159	1	2797	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	146	1	2635	2	N	-0-					-0-
11	2970	X	2659	-0-	-311	-0-	141	1	2518	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2754	-0-	-315	-0-	151	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	151	1	2681	2	N	-0-					-0-
*02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	131	1	2370	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

09	2490	N	2445	-0-	-45	-0-	132	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	2573	N	2497	-0-	-76	-0-	131	1	2366	2	N	-0-					-0-
11	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	127	1	2261	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	131	1	2254	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	129	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	2320	N	2231	-0-	-89	-0-	117	1	2114	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

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

09	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	113	1	1980	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	115	1	2071	2	N	-0-			-0-
11	2100	N	2080	-0-	-20	-0-	111	1	1969	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	116	1	2011	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2111	-0-	-90	-0-	112	1	1999	2	N	-0-			-0-
02	2001	N	1953	-0-	-48	-0-	102	1	1851	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

09	3120	X	2972	-0-	-148	-0-	160	1	2812	2	N	-0-			-0-
10	3193	X	2832	-0-	-361	-0-	149	1	2683	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2582	-0-	-448	-0-	137	1	2445	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	157	1	2706	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	153	1	2715	2	N	-0-			-0-
*02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	137	1	2475	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

09	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	55	1	965	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	62	1	1118	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	61	1	1087	2	N	-0-			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-			-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	63	1	1126	2	N	-0-			-0-
02	1102	N	1100	-0-	-2	-0-	58	1	1042	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

09	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
10	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	2			Y	-0-			-0-
11	1110	N	950	-0-	-160	-0-	950	2			Y	-0-			-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-			-0-
01	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			Y	-0-			-0-
*02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	12420	X	10851	-0-	-1569	-0-	10851	2			Y	-0-					-0-
10	12338	X	9165	-0-	-3173	-0-	9165	2			Y	-0-					-0-
11	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			Y	-0-					-0-
12	11377	X	11052	-0-	-325	-0-	11052	2			Y	-0-					-0-
01	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			Y	-0-					-0-
*02	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	11800	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

09	360	N	166	-0-	-194	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
10	341	N	188	-0-	-153	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	84	1	1444	2	N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	56	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	848	-0-	-196	-0-	44	1	804	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

09	8160	X	6199	-0-	-1961	-0-	6199	2			Y	-0-					-0-
10	8029	X	5607	-0-	-2422	-0-	5607	2			Y	-0-					-0-
11	7650	X	6162	-0-	-1488	-0-	6162	2			Y	-0-					-0-
12	6696	X	5462	-0-	-1234	-0-	5462	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5287	-0-	-1130	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
*02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821

09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	91	1	1606	2	N	-0-					-0-
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	92	1	1651	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	86	1	1537	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	92	1	1585	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	89	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1536	-0-	-30	-0-	80	1	1456	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634

09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

09	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1	441	2	N	-0-					5
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	25	1	449	2	N	-0-					5
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	24	1	427	2	N	-0-					5
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	25	1	440	2	N	-0-					5
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	24	1	430	2	N	-0-					5
02	435	N	425	-0-	-10	-0-	22	1	403	2	N	-0-					5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	68	1	1193	2	N	10					60
							11	9									
10	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	68	1	1219	2	N	12					72
							13	9									
11	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	66	1	1171	2	N	11					83
							12	9									
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	N	12					95
							13	9									
01	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	68	1	1214	2	N	10					105
							11	9									
02	1218	N	1217	-0-	-1	-0-	63	1	1148	2	N	5					110
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
02	290	N	255	-0-	-35	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 9253

09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	187	1	3279	2	N	-0-					-0-
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	184	1	3317	2	N	-0-					-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	175	1	3124	2	N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	174	1	3010	2	N	-0-					-0-
01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	174	1	3088	2	N	-0-					-0-
*02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	158	1	2864	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

09	6000	X	5631	-0-	-369	-0-	303	1	5325	2	N	3					160
							3	9									
10	5983	X	5819	-0-	-164	-0-	306	1	5513	2	N	-0-					160
11	5790	X	5360	-0-	-430	-0-	285	1	5073	2	N	2					162
							2	9									
12	5983	X	5505	-0-	-478	-0-	301	1	5193	2	N	10					172
							11	9									
01	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	304	1	5405	2	N	10					182
							11	9									
*02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	287	1	5191	2	N	8					190
							9	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	2			Y	-0-			-0-
10	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2			Y	-0-			-0-
11	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	14381	2			Y	-0-			-0-
12	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			Y	-0-			-0-
01	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			Y	-0-			-0-
*02	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			Y	-0-			-0-

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
09	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	1	1	2813	2	N	-0-			-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1	1	1813	2	N	-0-			-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	1	1	2160	2	N	-0-			-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1	1	2174	2	N	-0-			-0-
01	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	1	1	2837	2	N	-0-			-0-
*02	2900	N	3237	-0-	337	337	1	1	3236	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	N	-0-			-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	N	-0-			-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 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
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	22	1	382	2	N	-0-			-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	2	N	-0-			-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-			-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	19	1	339	2	N	-0-			-0-
02	406	N	322	-0-	-84	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-			-0-
02	116	N	94	-0-	-22	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-			-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-			-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	2	N	-0-			-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-			-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	2	N	-0-			-0-
*02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	147	1	2576	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2829	-0-	-147	-0-	149	1	2680	2	N	-0-			-0-
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	147	1	2614	2	N	-0-			-0-
12	2821	N	2404	-0-	-417	-0-	132	1	2272	2	N	-0-			-0-
01	2821	N	1910	-0-	-911	-0-	102	1	1808	2	N	-0-			-0-
*02	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	144	1	2614	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	2553	2			Y	-0-			10
10	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	2465	2			Y	-0-			10
11	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	2434	2			Y	-0-			10
12	2635	N	2357	-0-	-278	-0-	2357	2			Y	-0-			10
01	2480	X	2174	-0-	-306	-0-	2174	2			Y	-0-			10
*02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-			10

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			Y	-0-			-0-
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	2			Y	-0-			-0-
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-			-0-
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	2			Y	-0-			-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-			-0-
*02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	12	1	214	2	N	-0-			-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	N	-0-			-0-
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	12	1	210	2	N	-0-			-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	192	1	5280	2	Y	-0-			-0-
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	189	1	4586	2	Y	-0-			-0-
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	181	1	4608	2	Y	-0-			-0-
12	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	187	1	4812	2	Y	-0-			-0-
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	177	1	5728	2	Y	-0-			-0-
*02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	162	1	5846	2	Y	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	2640	X	2478	-0-	-162	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
10	2604	N	2349	-0-	-255	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
11	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
*02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	126	1	3313	2	Y	-0-					-0-
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	124	1	3312	2	Y	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	121	1	3274	2	Y	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	127	1	3322	2	Y	-0-					-0-
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	115	1	3157	2	Y	-0-					-0-
*02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	116	1	3122	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4740	X	3813	-0-	-927	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
10	4836	X	2934	-0-	-1902	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	4201	-0-	-89	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			Y	-0-					-0-
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
*02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	42	1	735	2	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	775	2	N	-0-					-0-
11	780	N	774	-0-	-6	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-
12	806	N	787	-0-	-19	-0-	43	1	744	2	N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	42	1	743	2	N	-0-					-0-
02	754	N	746	-0-	-8	-0-	39	1	707	2	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	235	1	4117	2	N	-0-					-0-
10	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	235	1	4239	2	N	-0-					-0-
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	225	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	240	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	236	1	4204	2	N	-0-					-0-
*02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	205	1	3711	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19380	X	15332	-0-	-4048	-0-	15332	2			Y	-0-					-0-
10	18290	X	13717	-0-	-4573	-0-	13717	2			Y	-0-					-0-
11	17460	X	14826	-0-	-2634	-0-	14826	2			Y	-0-					-0-
12	15841	X	13320	-0-	-2521	-0-	13320	2			Y	-0-					-0-
01	15841	X	13078	-0-	-2763	-0-	13078	2			Y	-0-					-0-
*02	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	29	N	3	-0-	-26	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-					-0-
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

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

WEST RANCH WELL #: 2238 RRCID -> 252124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
10	2635	N	2448	-0-	-187	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
11	2610	N	2531	-0-	-79	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2542	-0-	-124	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
01	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
*02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	12	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	17	1	1600	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	16	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	16	1	1688	2	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	16	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	14	1	1586	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	95	1	1672	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	96	1	1721	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	94	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	99	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	93	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1607	-0-	-104	-0-	84	1	1523	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		990	-0-	990	990	990	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	776	-0-	-4	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
10	806	N	792	-0-	-14	-0-	42	1	750	2	N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	40	1	714	2	N	-0-					-0-
12	806	N	773	-0-	-33	-0-	42	1	731	2	N	-0-					-0-
01	806	N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	2	N	-0-					-0-
02	725	N	704	-0-	-21	-0-	37	1	667	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 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
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
*02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-					-0-
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	30	1	547	2	N	-0-					-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	-0-					-0-
01	589	N	572	-0-	-17	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
02	551	N	509	-0-	-42	-0-	27	1	482	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

09	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

09	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1941	-0-	-260	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
*02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

09	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			Y	-0-					-0-
10	11594	X	10587	-0-	-1007	-0-	10587	2			Y	-0-					-0-
11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			Y	-0-					-0-
12	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	12085	2			Y	-0-					-0-
01	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11181	-0-	11181	11181	11181	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					56
10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					56
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					56
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-					56
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					56
*02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					56

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

09	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
*02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

09	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	900	N	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	806	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

09	630	N	570	-0-	-60	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	28	1	509	2	N	-0-					-0-
11	600	N	438	-0-	-162	-0-	23	1	415	2	N	-0-					-0-
12	589	N	572	-0-	-17	-0-	31	1	541	2	N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-					-0-
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
10	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
12	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
*02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

09	7980	X	6298	-0-	-1682	-0-	6298	2			Y	-0-					70
10	7812	X	6506	-0-	-1306	-0-	6506	2			Y	-0-					70
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-					70
12	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			Y	-0-					70
01	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			Y	-0-					70
*02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			Y	-0-					70

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			Y	-0-					-0-
10	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			Y	-0-					-0-
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					-0-
12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			Y	-0-					-0-
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			Y	-0-					-0-
*02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
10	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
11	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
01	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
*02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

09	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
10	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
*02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

09	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

09	3150	X	2217	-0-	-933	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	1737	-0-	-1425	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
11	2640	X	2334	-0-	-306	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1927	-0-	-522	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*02	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

09	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	75	1	1311	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	72	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	70	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	74	1	1277	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	72	1	1279	2	N	-0-					-0-
*02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2910	X	2751	-0-	-159	-0-	148	1	2601	2	N	2					90
							2	9									
10	2945	X	2757	-0-	-188	-0-	145	1	2612	2	N	-0-					90
11	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	140	1	2494	2	N	2					92
							2	9									
12	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	147	1	2534	2	N	3					95
							3	9									
01	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	143	1	2550	2	N	-0-					95
*02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	131	1	2380	2	N	3					98
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	113	1	1977	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	113	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	109	1	1938	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2106	-0-	-64	-0-	115	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	112	1	2000	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1943	-0-	-29	-0-	102	1	1841	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	143	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	141	1	2538	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2131	-0-	-449	-0-	113	1	2018	2	N	-0-					-0-
12	2728	N	2601	-0-	-127	-0-	142	1	2459	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	138	1	2458	2	N	-0-					-0-
*02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	122	1	2216	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	X	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	X	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	180	N	12	-0-	-168	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	2			N	-0-					-0-
10	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
11	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
12	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
01	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
*02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	2			N	-0-					-0-
11	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
12	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	957	N	939	-0-	-18	-0-	939	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	117	1	2998	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	3005	-0-	-64	-0-	116	1	2889	2	N	-0-					-0-
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	114	1	2996	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	118	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	114	1	3075	2	N	-0-					-0-
*02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	104	1	2817	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4860	X	4554	-0-	-306	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	3960	-0-	-938	-0-	3960	2			Y	-0-					-0-
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
*02	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4801 RRCID -> 256081 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4780 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11070	X	8394	-0-	-2676	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
10	9331	X	7192	-0-	-2139	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
11	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
12	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8072	-0-	8072	8072	8072	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1601	-0-	-445	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1673	-0-	-373	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3990	X	3600	-0-	-390	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	2976	-0-	-961	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		3964	-0-	3964	3964	3964	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	27	1	482	2	N	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	27	1	489	2	N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-
02	493	N	459	-0-	-34	-0-	24	1	435	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
10	3317	X	2733	-0-	-584	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
*02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	16260	X	16035	-0-	-225	-0-	16035	2			N	-0-					-0-
10	16647	X	14637	-0-	-2010	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
11	16140	X	16066	-0-	-74	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16469	-0-	-209	-0-	16469	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16489	-0-	-189	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
*02	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	108	1	2929	2	N	-0-					-0-
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	153	1	3912	2	N	-0-					-0-
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	149	1	4123	2	N	-0-					-0-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	157	1	4026	2	N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	152	1	4481	2	N	-0-					-0-
*02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	141	1	4236	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1284	-0-	-421	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1165	-0-	-515	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1116	-0-	-15	-0-	1116	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	847	-0-	-23	-0-	46	1	801	2	N	-0-					-0-
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	46	1	823	2	N	-0-					-0-
11	870	N	845	-0-	-25	-0-	45	1	800	2	N	-0-					-0-
12	868	N	843	-0-	-25	-0-	46	1	797	2	N	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	40	1	730	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
10	11811	X	10594	-0-	-1217	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
11	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		11643	-0-	11643	11643	11643	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
10	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
*02	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	7735	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2463	2	N	-0-					-0-
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	116	1	2536	2	N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	112	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	117	1	2474	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	113	1	2441	2	N	-0-					-0-
02	2407	N	2352	-0-	-55	-0-	102	1	2250	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
*02	2900	N	2997	-0-	97	97	2997	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

09	25228	X	25228	-0-	-0-	-0-	25228	2			N	-0-					-0-
10	21959	X	21959	-0-	-0-	-0-	21959	2			N	-0-					-0-
11	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
12	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	25959	2			N	-0-					-0-
01	25428	X	25428	-0-	-0-	-0-	25428	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		23708	-0-	23708	23708	23708	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

09	2160	N	2114	-0-	-46	-0-	114	1	2000	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	114	1	2059	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	111	1	1970	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	116	1	2011	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	113	1	2017	2	N	-0-					-0-
02	2001	N	1945	-0-	-56	-0-	102	1	1843	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140

09	750	N	694	-0-	-56	-0-	37	1	657	2	N	-0-					-0-
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	38	1	688	2	N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	864	2	N	-0-					-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	52	1	921	2	N	-0-					-0-
*02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	52	1	933	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	29	N	27	-0-	-2	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1866	-0-	-273	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2059	N	2057	-0-	-2	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
*02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2670	X	395	-0-	-2275	-0-	16	1	357	2	N	20					170
							22	9									
10	1829	X	347	-0-	-1482	-0-	16	1	306	2	N	23					193
							25	9									
11	690	X	358	-0-	-332	-0-	16	1	317	2	N	23	186	1			30
							25	9									
12	589	X	361	-0-	-228	-0-	17	1	320	2	N	22					52
							24	9									
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	16	1	639	2	N	22					74
							24	9									
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	15	1	658	2	N	22					96
							24	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5250	X	2164	-0-	-3086	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	1446	-0-	-2119	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2204	-0-	-226	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
*02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 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
09	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	61	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	N	-0-			-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	56	1	959	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	956	-0-	-160	-0-	51	1	905	2	N	-0-			-0-
02	986	N	898	-0-	-88	-0-	47	1	851	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

09	2070	X	26	-0-	-2044	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	1674	X	8	-0-	-1666	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	960	X	3	-0-	-957	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
*02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

09	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	76	1	1330	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	76	1	1364	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	73	1	1294	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	76	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	74	1	1316	2	N	-0-			-0-
02	1334	N	1272	-0-	-62	-0-	67	1	1205	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

09	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	146	1	2568	2	N	-0-			-0-
10	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	141	1	2538	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	132	1	2352	2	N	-0-			-0-
12	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	133	1	2291	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	128	1	2273	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	2164	-0-	-301	-0-	113	1	2051	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

09	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
10	1891	N	1547	-0-	-344	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
12	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 4609 RRCID -> 257999 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 3384 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-			25
10	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-			25
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			N	-0-			25
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-			25
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-			25
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	170	2			N	-0-			25

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890	N	1490	-0-	-400	-0-	1490	2			N	-0-			-0-
10	1736	N	1169	-0-	-567	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
*02	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2027	-0-	-73	-0-	2027	2			N	-0-			-0-
10	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
11	2130	N	2066	-0-	-64	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
12	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			-0-
02	2001	N	1917	-0-	-84	-0-	1917	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	3630	X	3083	-0-	-547	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
10	3627	X	2558	-0-	-1069	-0-	2558	2			N	-0-			-0-
11	3300	X	3216	-0-	-84	-0-	3216	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	3075	-0-	-273	-0-	3075	2			N	-0-			-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		3452	-0-	3452	3452	3452	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2340 RRCID -> 258533 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 3844 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	286	1	5126	2	N	-0-			-0-
10	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	286	1	5498	2	N	-0-			-0-
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	223	1	5186	2	N	-0-			-0-
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	245	1	5215	2	N	-0-			-0-
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	214	1	4930	2	N	-0-			-0-
*02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
10	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-			-0-
11	1050	N	546	-0-	-504	-0-	546	2			N	-0-			-0-
12	1147	N	505	-0-	-642	-0-	505	2			N	-0-			-0-
01	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	2			N	-0-			-0-
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	497	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260	N	1213	-0-		-47	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	974	-0-		-266	-0-	974	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1100	-0-		-160	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	701	-0-		-539	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	961	N	576	-0-		-385	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	5	-0-		-1068	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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
09	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1123	-0-		-148	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1319	-0-		-1	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1353	-0-		-11	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	1276	N	1253	-0-		-23	-0-	1253	2			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
09	16655	X	16655	-0-		-0-	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
10	15177	X	15177	-0-		-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
11	16419	X	16419	-0-		-0-	-0-	16419	2			N	-0-					-0-
12	16063	X	16063	-0-		-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
01	16361	X	16361	-0-		-0-	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
*02	15234	X	15234	-0-		-0-	-0-	15234	2			N	-0-					-0-

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
09	1410	N	1377	-0-		-33	-0-	55	1	1322	2	N	-0-					-0-
10	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	55	1	1373	2	N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	54	1	1361	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1422	-0-		-4	-0-	57	1	1365	2	N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	55	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1345	-0-		-18	-0-	50	1	1295	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3030	X	2793	-0-		-237	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2669	-0-		-369	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2784	-0-		-126	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2790	-0-		-217	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2798	-0-		-209	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
*02	2593	X	2593	-0-		-0-	-0-	2593	2			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
09	2040	N	1879	-0-		-161	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1822	-0-		-224	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1856	-0-		-124	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1856	-0-		-97	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
01	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1734	-0-		-64	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6420	X	6030	-0-		-390	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	5792	-0-		-780	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	5957	-0-		-403	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5962	-0-		-579	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
01	5763	X	5763	-0-		-0-	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		5369	-0-		5369	5369	5369	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1644	-0-	-247	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
*02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1450	N	1297	-0-	-153	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	N	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	-0-					-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
02	493	N	246	-0-	-247	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29447	X	5626	-0-	-23821	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
10	6107	X	5414	-0-	-693	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5916	-0-	-5	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
*02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5730	X	5621	-0-	-109	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5079	-0-	-811	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5801	-0-	-27	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5746	-0-	-51	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
*02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
10	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
*02	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4414 RRCID -> 259454 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5470 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					25
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					25
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2251 RRCID -> 259455 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 4198 PERF. 2464 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	4290	X	4042	-0-	-248	-0-	218	1	3824	2	N	-0-			-0-
10	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	212	1	3822	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	207	1	3684	2	N	-0-			-0-
12	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	211	1	3644	2	N	-0-			-0-
01	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	214	1	3806	2	N	-0-			-0-
*02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	187	1	3393	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

09	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-			-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
01	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-			-0-
02	1102	N	752	-0-	-350	-0-	752	2			N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

09	7710	X	7142	-0-	-568	-0-	7142	2			N	-0-			-0-
10	7719	X	6329	-0-	-1390	-0-	6329	2			N	-0-			-0-
11	7470	X	7234	-0-	-236	-0-	7234	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	7329	-0-	-235	-0-	7329	2			N	-0-			-0-
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		6727	-0-	6727	6727	6727	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			27
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			27
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			27
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-			27
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			27
02	87	N	64	-0-	-23	-0-	64	2			N	-0-			27

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

09	4770	X	2929	-0-	-1841	-0-	2929	2			N	-0-			-0-
10	4805	X	2059	-0-	-2746	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	2627	-0-	-1153	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
12	3472	X	2347	-0-	-1125	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-			-0-
*02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	510	N	449	-0-	-61	-0-	24	1	425	2	N	-0-			-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	25	1	443	2	N	-0-			-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-			-0-
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	25	1	434	2	N	-0-			-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	25	1	437	2	N	-0-			-0-
02	435	N	357	-0-	-78	-0-	19	1	338	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	9390	X	9038	-0-	-352	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
10	9703	X	9045	-0-	-658	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
11	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
12	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
01	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
*02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	9693	2			N	-0-					-0-

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
09	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	270	1	4734	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	5125	-0-	-207	-0-	269	1	4856	2	N	-0-					-0-
11	5100	X	4907	-0-	-193	-0-	261	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	277	1	4777	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4983	-0-	-225	-0-	265	1	4718	2	N	-0-					-0-
*02	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	242	1	4380	2	N	-0-					-0-

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
09	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
10	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
12	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
01	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
*02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

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
09	4680	X	3933	-0-	-747	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
10	4743	X	3362	-0-	-1381	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4125	-0-	-525	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1008	-0-	-387	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1224	-0-	-456	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1289	-0-	-385	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	25	1	431	2	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	2	N	-0-					-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	24	1	421	2	N	-0-					-0-
02	435	N	408	-0-	-27	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	49	1	854	2	N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	60	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	57	1	1015	2	N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	66	1	1134	2	N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	63	1	1121	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	727	-0-	-317	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8850	X	7768	-0-	-1082	-0-	419	1	7349	2	N	-0-					-0-
10	9021	X	8212	-0-	-809	-0-	432	1	7780	2	N	-0-					-0-
11	8580	X	7981	-0-	-599	-0-	424	1	7557	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7717	-0-	-1118	-0-	422	1	7295	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8082	-0-	-567	-0-	430	1	7652	2	N	-0-					-0-
*02	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	374	1	6779	2	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	551	N	508	-0-	-43	-0-	508	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	4214	-0-	-1066	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
10	5177	X	3313	-0-	-1864	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4187	-0-	-583	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4249	-0-	-308	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
*02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	19	1	337	2	N	-0-					83
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	19	1	345	2	N	-0-					83
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	18	1	320	2	N	-0-					83
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	N	-0-					83
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	18	1	328	2	N	-0-					83
*02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	N	-0-					83

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	53	1	925	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	53	1	950	2	N	-0-			-0-
11	990	N	963	-0-	-27	-0-	51	1	912	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	54	1	926	2	N	-0-			-0-
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	52	1	928	2	N	-0-			-0-
02	928	N	911	-0-	-17	-0-	48	1	863	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
10	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-			-0-
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	489	2			N	-0-			-0-
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	2			N	-0-			-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	6900	X	5397	-0-	-1503	-0-	5397	2			N	-0-			-0-
10	6789	X	4682	-0-	-2107	-0-	4682	2			N	-0-			-0-
11	6300	X	5139	-0-	-1161	-0-	5139	2			N	-0-			-0-
12	5890	X	5010	-0-	-880	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	4858	-0-	-1032	-0-	4858	2			N	-0-			-0-
*02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-			-0-
10	11532	X	9477	-0-	-2055	-0-	9477	2			N	-0-			-0-
11	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	11640	2			N	-0-			-0-
12	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-			-0-
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-			-0-
02	T. A.		10888	-0-	10888	10888	10888	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-			-0-
10	5115	X	4414	-0-	-701	-0-	4414	2			N	-0-			-0-
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-			-0-
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-			-0-
*02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	81	1	1428	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	81	1	1453	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	78	1	1390	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	81	1	1403	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	78	1	1390	2	N	-0-			-0-
02	1421	N	1327	-0-	-94	-0-	69	1	1258	2	N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320	N	511	-0-	-809	-0-	28	1	483	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	791	-0-	-480	-0-	42	1	749	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	45	1	800	2	N	-0-			-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	78	1	1344	2	N	-0-			-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	2	N	-0-			-0-
*02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1103	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	94	1	1658	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	94	1	1689	2	N	-0-			-0-
11	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	91	1	1622	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1739	-0-	-59	-0-	95	1	1644	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	95	1	1698	2	N	-0-			-0-
02	1653	N	1585	-0-	-68	-0-	83	1	1502	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	17460	X	15776	-0-	-1684	-0-	15776	2			N	-0-			-0-
10	17670	X	13720	-0-	-3950	-0-	13720	2			N	-0-			-0-
11	16740	X	15521	-0-	-1219	-0-	15521	2			N	-0-			-0-
12	17050	X	15638	-0-	-1412	-0-	15638	2			N	-0-			-0-
01	16554	X	15353	-0-	-1201	-0-	15353	2			N	-0-			-0-
*02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-			-0-

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
09	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-			-0-
10	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-			-0-
11	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
12	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			N	-0-			-0-
01	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
*02	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	87	1	1525	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1566	-0-	-201	-0-	82	1	1484	2	N	-0-			-0-
11	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	82	1	1452	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1541	-0-	-133	-0-	84	1	1457	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	81	1	1444	2	N	-0-			-0-
02	1479	N	1367	-0-	-112	-0-	72	1	1295	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-			-0-
10	2325	X	1844	-0-	-481	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-			-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-			-0-
*02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-			-0-
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-			-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	377	N	192	-0-	-185	-0-	192	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

09	20715	X	20715	-0-	-0-	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
10	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	17697	2			N	-0-					-0-
11	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
12	20672	X	20672	-0-	-0-	-0-	20672	2			N	-0-					-0-
01	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	21298	2			N	-0-					-0-
*02	19758	X	19758	-0-	-0-	-0-	19758	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

09	1590	N	1423	-0-	-167	-0-	76 19	1 9	1328	2	N	17					110
10	1674	N	1488	-0-	-186	-0-	77 19	1 9	1392	2	N	17					127
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	82 25	1 9	1464	2	N	23					150
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	82 28	1 9	1413	2	N	25					175
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	77 19	1 9	1368	2	N	17					192
02	1508	N	1320	-0-	-188	-0-	68 17	1 9	1235	2	N	15					207

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

09	15300	X	15044	-0-	-256	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
10	15624	X	13227	-0-	-2397	-0-	13227	2			N	-0-					-0-
11	15120	X	14746	-0-	-374	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	15075	-0-	-549	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14936	-0-	-688	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
*02	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	N	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
02	290	N	286	-0-	-4	-0-	15	1	271	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	763	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1179	-0-	-39	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

09	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	2419	-0-	-1270	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	2715	-0-	-765	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	1913	-0-	-1342	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1761	-0-	-1401	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*02	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 4985 - 5610

09	870	N	854	-0-	-16	-0-	46	1	808	2	N	-0-					-0-
10	899	N	876	-0-	-23	-0-	46	1	830	2	N	-0-					-0-
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	44	1	792	2	N	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	47	1	804	2	N	-0-					-0-
01	868	N	850	-0-	-18	-0-	45	1	805	2	N	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	41	1	744	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

09	116550	X	110109	-0-	-6441	-0-	110109	2			N	-0-					-0-
10	119443	X	99478	-0-	-19965	-0-	99478	2			N	-0-					-0-
11	114630	X	107832	-0-	-6798	-0-	107832	2			N	-0-					-0-
12	116529	X	112283	-0-	-4246	-0-	112283	2			N	-0-					-0-
01	116529	X	53624	-0-	-62905	-0-	53624	2			N	-0-					-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

09	9330	X	8903	-0-	-427	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
10	9641	X	8260	-0-	-1381	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
11	9330	X	8993	-0-	-337	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8949	-0-	-506	-0-	8949	2			N	-0-					-0-
01	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
*02	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-

WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	87	N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4680	X	4374	-0-	-306	-0-	14	1	4360	2	N	-0-					-0-
10	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	14	1	4031	2	N	-0-					-0-
11	4590	X	4547	-0-	-43	-0-	14	1	4533	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	15	1	4467	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	14	1	4504	2	N	-0-					-0-
*02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	13	1	4178	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1170	N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					-0-
10	961	N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	1244	-0-	-61	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5160	X	4660	-0-	-500	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	4153	-0-	-1179	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4477	-0-	-293	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4410	-0-	-395	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4326	-0-	-479	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
*02	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
12	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
02	145	N	71	-0-	-74	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2858	-0-	-112	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2894	-0-	-82	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
*02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1830	N	1794	-0-	-36	-0-	96	1	1687	2	N	10					198
							11	9									
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	102	1	1840	2	N	15					213
							17	9									
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1729	2	N	-0-					213
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	100	1	1728	2	N	-0-	190	1			23
01	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	97	1	1726	2	N	17					40
							19	9									
02	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	86	1	1556	2	N	18					58
							20	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

09	1800	N	1713	-0-	-87	-0-	92	1	1621	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	92	1	1662	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	90	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	93	1	1610	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	91	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1545	-0-	-79	-0-	81	1	1464	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129

09	4350	X	4220	-0-	-130	-0-	227	1	3993	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4376	-0-	-26	-0-	230	1	4146	2	N	-0-					-0-
11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	227	1	4047	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4254	-0-	-148	-0-	233	1	4021	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4223	-0-	-148	-0-	225	1	3998	2	N	-0-					-0-
*02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	205	1	3721	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

09	660	N	618	-0-	-42	-0-	33	1	585	2	N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	34	1	607	2	N	-0-					-0-
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	33	1	580	2	N	-0-					-0-
12	651	N	622	-0-	-29	-0-	34	1	588	2	N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	33	1	587	2	N	-0-					-0-
02	580	N	571	-0-	-9	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	65	1	3319	2	N	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	65	1	3197	2	N	-0-					-0-
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	63	1	3330	2	N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	65	1	3306	2	N	-0-					-0-
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	63	1	3304	2	N	-0-					-0-
*02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	57	1	3056	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1056	2	2	9	N	2			20
10	1085	N	659	-0-	-426	-0-	659	2			N	-0-			20
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			20
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	2			N	-0-			20
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			20
02	1044	N	965	-0-	-79	-0-	965	2			N	-0-			20

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	55	1	958	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	54	1	980	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	989	-0-	-31	-0-	53	1	936	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	55	1	952	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	53	1	945	2	N	-0-			-0-
02	957	N	925	-0-	-32	-0-	48	1	877	2	N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

09	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	108	1	1890	2	N	-0-			-0-
10	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	107	1	1935	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	103	1	1838	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	111	1	1913	2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	106	1	1890	2	N	-0-			-0-
02	1885	N	1837	-0-	-48	-0-	96	1	1741	2	N	-0-			-0-

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

09	8730	X	7894	-0-	-836	-0-	7894	2			N	-0-			-0-
10	8897	X	7909	-0-	-988	-0-	7909	2			N	-0-			-0-
11	8490	X	8114	-0-	-376	-0-	8114	2			N	-0-			-0-
12	8556	X	8034	-0-	-522	-0-	8034	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	7837	-0-	-502	-0-	7837	2			N	-0-			-0-
*02	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

09	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
10	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
02	1044	N	988	-0-	-56	-0-	988	2			N	-0-			-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	171420	X	169022	-0-	-2398	-0-	169022	2			N	-0-			-0-
10	178064	X	154973	-0-	-23091	-0-	154973	2			N	-0-			-0-
11	172361	X	172361	-0-	-0-	-0-	172361	2			N	-0-			-0-
12	178064	X	176692	-0-	-1372	-0-	176692	2			N	-0-			-0-
01	174802	X	174802	-0-	-0-	-0-	174802	2			N	-0-			-0-
*02	161732	X	161732	-0-	-0-	-0-	161732	2			N	-0-			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

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

WEST RANCH WELL #: 4104 RRCID -> 274881 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4500	X	2635	-0-	-1865	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	2518	-0-	-1047	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2658	-0-	-792	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

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
09	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	84	1	1468	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	80	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	78	1	1391	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	86	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1508	-0-	-11	-0-	80	1	1428	2	N	-0-					-0-
02	1421	N	1303	-0-	-118	-0-	68	1	1235	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6000	X	5298	-0-	-702	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	4434	-0-	-1456	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
11	5550	X	4991	-0-	-559	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5069	-0-	-542	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5241	-0-	-277	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
*02	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	78	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1445	-0-	-167	-0-	76	1	1369	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1360	-0-	-110	-0-	72	1	1288	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	76	1	1311	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	72	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1235	-0-	-70	-0-	65	1	1170	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011

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
09	2610	X	1709	-0-	-901	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1325	-0-	-1031	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	598	-0-	-1169	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	303	-0-	-1030	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	7	-0-	-1385	-0-	7	2			N	-0-					-0-

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
09	11550	X	11297	-0-	-253	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
10	12245	X	10588	-0-	-1657	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
11	11850	X	11405	-0-	-445	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	9884	-0-	-2361	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10315	-0-	-1372	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
*02	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	37	1	673	2	N	-0-					-0-
11	690	N	687	-0-	-3	-0-	37	1	650	2	N	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	643	2	N	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	36	1	634	2	N	-0-					-0-
02	667	N	630	-0-	-37	-0-	33	1	597	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	87	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	88	1	1582	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	86	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	88	1	1524	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	85	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1566	N	1468	-0-	-98	-0-	77	1	1391	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	10330	-0-	-350	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
10	10974	X	9882	-0-	-1092	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
11	10620	X	10283	-0-	-337	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10416	-0-	-496	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
01	13217	X	13217	-0-	-0-	-0-	13217	2			N	-0-					-0-
*02	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

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

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

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

09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	29	N	22	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	60	1	1046	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	60	1	1076	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	57	1	1009	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	59	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	57	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	1044	N	1000	-0-	-44	-0-	52	1	948	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-

PITZER (DELAWARE) 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DSR OIL & GAS, INC. 196901
FELDMAN WELL #: 113 RRCID -> 033482 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 6657 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					26
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	3	5			23
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5			21
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21

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
09	1980	X	1149	-0-	-831	-0-	1103	3	46	9	Y	42	56	1			90
10	1953	X	1125	-0-	-828	-0-	1077	3	48	9	Y	44	51	1			83
11	1890	X	924	-0-	-966	-0-	877	3	47	9	Y	43	47	1			79
12	1953	X	875	-0-	-1078	-0-	829	3	46	9	Y	42	48	1			73
01	1395	X	660	-0-	-735	-0-	613	3	47	9	Y	43	45	1			71
02	870	N	3	-0-	-867	-0-	2	3	1	9	Y	1					72

POQUITO (DELAWARE) 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 1D RRCID -> 089944 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1989	3	9	9	N	8					69
10	1860	N	1596	-0-	-264	-0-	1589	3	7	9	N	6					75
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2081	3	6	9	N	5					80
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2315	3	12	9	N	11					91
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	3	7	9	N	6					97
02	2030	N	1964	-0-	-66	-0-	1958	3	6	9	N	5					102

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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

STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	87	1	1764	2	N	-0-					13
10	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	96	1	1729	2	N	-0-					13
11	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	101	1	1710	2	N	-0-					13
12	1922	X	1400	-0-	-522	-0-	70	1	1330	2	N	-0-					13
01	1922	X	1677	-0-	-245	-0-	87	1	1590	2	N	-0-					13
02	1798	X	1681	-0-	-117	-0-	101	1	1580	2	N	-0-					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	187	1	3798	2	N	4	4	8			15
							4	9									
10	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	196	1	3510	2	N	1	1	8			15
							1	9									
11	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	198	1	3361	2	N	1	1	8			15
							1	9									
12	3875	X	3259	-0-	-616	-0-	164	1	3095	2	N	-0-					15
01	3875	X	2814	-0-	-1061	-0-	146	1	2668	2	N	-0-					15
02	3625	X	2086	-0-	-1539	-0-	126	1	1960	2	N	-0-					15

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3210	X	2632	-0-	-578	-0-	123	1	2500	2	N	8	8	8			16
							9	9									
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	170	1	3045	2	N	1	1	8			16
							1	9									
11	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	155	1	2621	2	N	7	7	8			16
							8	9									
12	2728	X	2638	-0-	-90	-0-	133	1	2505	2	N	-0-					16
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	178	1	3271	2	N	3	3	8			16
							3	9									
02	3016	X	2525	-0-	-491	-0-	151	1	2362	2	N	11	11	8			16
							12	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
09	3240	X	3137	-0-	-103	-0-	145	1	2942	2	N	45	45	8			13
							50	9									
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	166	1	2978	2	N	4	4	8			13
							4	9									
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	185	1	3154	2	N	12	12	8			13
							13	9									
12	3255	X	2968	-0-	-287	-0-	149	1	2819	2	N	-0-					13
01	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	160	1	2929	2	N	5	5	8			13
							6	9									
02	3248	X	2640	-0-	-608	-0-	158	1	2463	2	N	17	17	8			13
							19	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
09	5040	X	4796	-0-	-244	-0-	223	1	4522	2	N	46	46	8			14
							51	9									
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	253	1	4530	2	N	4	4	8			14
							4	9									
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	256	1	4332	2	N	13	13	8			14
							14	9									
12	4960	X	3612	-0-	-1348	-0-	182	1	3430	2	N	-0-					14
01	4960	X	4894	-0-	-66	-0-	253	1	4634	2	N	6	6	8			14
							7	9									
02	4640	X	4465	-0-	-175	-0-	268	1	4177	2	N	18	18	8			14
							20	9									

ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6270	X	4855	-0-	-1415	-0-	4855	3			Y	-0-					-0-
10	6231	X	5761	-0-	-470	-0-	5761	3			Y	-0-					-0-
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			Y	-0-					-0-
12	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	3			Y	-0-					-0-
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			Y	-0-					-0-
02	5829	X	5030	-0-	-799	-0-	5030	3			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	1199	-0-	-541	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
*02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	3			N	-0-					-0-
10	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	3			N	-0-					-0-
11	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	3			N	-0-					-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*02	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14220	X	5125	-0-	-9095	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
10	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	3			N	-0-					-0-
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
01	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
*02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PUCKETT-STATE "148" WELL #: 1 RRCID -> 197108 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17042 PERF.16861 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
STATE GAS UNIT "149" WELL #: 1 RRCID -> 199515 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 21850 PERF.16848 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	3372	-0-	-168	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		3502	-0-	3502	3502	3502	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		3549	-0-	3549	7051	3549	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		3532	-0-	3532	10583	3532	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		3826	-0-	3826	14409	3826	2			N	-0-					-0-
02	0	X NO RPT	-0-	-0-	-0-	14409					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1470	-0-	-266	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
*02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 183047 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 12836 PERF.10398 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
*11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					32
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					32
*11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					32
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					32
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					32
*02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 1A RRCID -> 020623 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 13477 PERF.12560 - 13477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	510	1	9612	3	N	-0-					-0-
10	11067	X	11034	-0-	-33	-0-	513	1	10521	3	N	-0-					-0-
11	10710	X	6421	-0-	-4289	-0-	241	1	6180	3	N	-0-					-0-
12	11067	X	4993	-0-	-6074	-0-	261	1	4732	3	N	-0-					-0-
01	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	610	1	11049	3	N	-0-					-0-
*02	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	579	1	10619	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

09	65730	X	37735	-0-	-27995	-0-	1369	1	36366	3	N	-0-					-0-
10	67518	X	57715	-0-	-9803	-0-	2019	1	55696	3	N	-0-					-0-
11	65340	X	60239	-0-	-5101	-0-	1999	1	58240	3	N	-0-					-0-
12	67518	X	51421	-0-	-16097	-0-	1231	1	50190	3	N	-0-					-0-
*01	62798	X	62798	-0-	-0-	-0-	1205	1	61593	3	N	-0-					-0-
02	58522	X	52297	-0-	-6225	-0-	1827	1	50470	3	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1390	-0-	-2	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3761	-0-	-610	-0-	3761	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4199	-0-	-172	-0-	4199	3			N	-0-					-0-
02	4089	X	3757	-0-	-332	-0-	3757	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			N	-0-					31
10	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	3			N	-0-					31
11	6060	X	5918	-0-	-142	-0-	5918	3			N	-0-					31
12	6355	X	5502	-0-	-853	-0-	5502	3			N	-0-					31
01	6355	X	6152	-0-	-203	-0-	6152	3			N	-0-					31
02	5945	X	5449	-0-	-496	-0-	5449	3			N	-0-					31

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
09	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
10	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
12	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			N	-0-					-0-
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6838	3			N	-0-					-0-
*02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			N	-0-					-0-
10	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			N	-0-					-0-
11	9090	X	8748	-0-	-342	-0-	8748	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	8928	-0-	-1147	-0-	8928	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	9970	-0-	-105	-0-	9970	3			N	-0-					-0-
02	9425	X	8961	-0-	-464	-0-	8961	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			N	-0-					-0-
01	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	754	N	750	-0-	-4	-0-	750	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			N	-0-					38
10	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	3			N	-0-					38
11	7260	X	6979	-0-	-281	-0-	6979	3			N	-0-					38
12	8339	X	6770	-0-	-1569	-0-	6770	3			N	-0-					38
01	8339	X	7720	-0-	-619	-0-	7720	3			N	-0-					38
02	7801	X	6669	-0-	-1132	-0-	6669	3			N	-0-					38

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
11	2580	X	2465	-0-	-115	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
01	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
*02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8040	X	7870	-0-	-170	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
10	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3			N	-0-					-0-
11	7380	X	7041	-0-	-339	-0-	7041	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	7567	-0-	-555	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	8037	-0-	-85	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
02	7598	X	7067	-0-	-531	-0-	7067	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8070	X	7959	-0-	-111	-0-	7959	3			N	-0-					-0-
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	3			N	-0-					-0-
11	7710	X	7494	-0-	-216	-0-	7494	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	3			N	-0-					-0-
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	3			N	-0-					-0-
*02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	3			N	-0-					-0-

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
09	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			N	-0-					-0-
10	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
11	6750	X	6608	-0-	-142	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	6503	-0-	-906	-0-	6503	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7125	-0-	-284	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
02	6931	X	6455	-0-	-476	-0-	6455	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5940	X	5824	-0-	-116	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
10	5983	X	5914	-0-	-69	-0-	5914	3			N	-0-					-0-
11	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5931	-0-	-83	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
*02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	24153	3			N	-0-					114
10	24959	X	24959	-0-	-0-	-0-	24959	3			N	-0-					114
11	22350	X	21778	-0-	-572	-0-	21778	3			N	-0-					114
12	24955	X	22071	-0-	-2884	-0-	22071	3			N	-0-					114
01	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	25029	3			N	-0-					114
02	23345	X	22162	-0-	-1183	-0-	22162	3			N	-0-					114

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13290	X	12075	-0-	-1215	-0-	12075	3			N	-0-					-0-
10	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13755	3			N	-0-					-0-
11	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	17583	3			N	-0-					-0-
12	20219	X	20219	-0-	-0-	-0-	20219	3			N	-0-					-0-
01	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	3			N	-0-					-0-
*02	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	19826	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 020634 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7560	X	1714	-0-	-5846	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		956	-0-	956	956	956	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1539	-0-	1539	2495	1539	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		409	-0-	409	2904	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	T. A.		613	-0-	613	3517	613	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3517					N	NO RPT					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		4627	-0-	4627	4627	4627	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		2100	-0-	2100	6727	2100	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		2801	-0-	2801	9528	2801	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		5157	-0-	5157	14685	5157	2			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14685					N	NO RPT					-0-

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
09	3840	X	3550	-0-	-290	-0-	418	1	3132	3	N	-0-					-0-
10	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	482	1	3207	3	N	-0-					-0-
*11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	519	1	3398	3	N	-0-					-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	466	1	3083	3	N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	443	1	3260	3	N	-0-					-0-
*02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	414	1	2753	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6180	X	5438	-0-	-742	-0-	5438	3			N	-0-					26
10	6386	X	5673	-0-	-713	-0-	5673	3			N	-0-					26
*11	6180	X	6056	-0-	-124	-0-	6056	3			N	-0-					26
12	6293	X	5595	-0-	-698	-0-	5595	3			N	-0-					26
01	6293	X	6100	-0-	-193	-0-	6100	3			N	-0-					26
02	5307	X	5126	-0-	-181	-0-	5126	3			N	-0-					26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 5A RRCID -> 020628 COMPL. DATE 12/11/1957 TOTAL DEPTH 14900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11520	X	9565	-0-	-1955	-0-	688	1	8877	3	N	-0-					68
10	11532	X	9518	-0-	-2014	-0-	709	1	8809	3	N	-0-					68
*11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	863	1	10344	3	N	-0-					68
12	11532	X	10304	-0-	-1228	-0-	786	1	9518	3	N	-0-					68
01	11532	X	11267	-0-	-265	-0-	888	1	10379	3	N	-0-					68
*02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	818	1	9843	3	N	-0-					68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14490	X	12048	-0-	-2442	-0-	12046	3	2	9	N	2	2	8			32
10	14973	X	11536	-0-	-3437	-0-	11536	3			N	-0-					32
*11	14490	X	13858	-0-	-632	-0-	13858	3			N	-0-					32
12	14601	X	12641	-0-	-1960	-0-	12638	3	3	9	N	3	3	8			32
01	14601	X	13942	-0-	-659	-0-	13942	3			N	-0-					32
*02	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	3			N	-0-					32

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	2	2	8			28
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18480	X	14545	-0-	-3935	-0-	14541	3	4	9	N	4	4	8			27
10	19437	X	14159	-0-	-5278	-0-	14159	3			N	-0-					27
*11	18810	X	18348	-0-	-462	-0-	18348	3			N	-0-					27
12	19437	X	15783	-0-	-3654	-0-	15783	3			N	-0-					27
01	18786	X	18287	-0-	-499	-0-	18287	3			N	-0-					27
*02	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	16733	3			N	-0-					27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

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

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18750	X	16073	-0-	-2677	-0-	16071	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	19778	X	16517	-0-	-3261	-0-	16517	3			N	-0-					-0-
*11	19177	X	19177	-0-	-0-	-0-	19177	3			N	-0-					-0-
12	19778	X	17404	-0-	-2374	-0-	17401	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	19778	X	19036	-0-	-742	-0-	19036	3			N	-0-					-0-
*02	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	T. A.		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					25
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 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
09	15660	X	13634	-0-	-2026	-0-	13632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10	15841	X	12761	-0-	-3080	-0-	12761	3			N	-0-					-0-
*11	15330	X	15111	-0-	-219	-0-	15111	3			N	-0-					-0-
12	15841	X	13646	-0-	-2195	-0-	13639	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	3			N	-0-					-0-
*02	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	16507	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W., -1-B- WELL #: 4 RRCID -> 020662 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 14768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	7357	-0-	-833	-0-	415	1	6942	3	Y	-0-					41
10	8525	X	7440	-0-	-1085	-0-	418	1	7022	3	Y	-0-					41
*11	8250	X	7179	-0-	-1071	-0-	407	1	6772	3	Y	-0-					41
12	8525	X	8181	-0-	-344	-0-	415	1	7766	3	Y	-0-					41
01	8525	X	8503	-0-	-22	-0-	435	1	8068	3	Y	-0-					41
*02	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	425	1	7490	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

09	9240	X	7780	-0-	-1460	-0-	7780	3			Y	-0-					15
10	9424	X	7913	-0-	-1511	-0-	7913	3			Y	-0-					15
*11	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	3			Y	-0-					15
12	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	3			Y	-0-					15
01	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			Y	-0-					15
*02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8037	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					131
10	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					131
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

09	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3741	3	55	9	N	50					143
10	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					143
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					143
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			N	-0-					143
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					143
*02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					143

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

09	1080	X	856	-0-	-224	-0-	856	3			N	-0-					83
10	1116	X	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					83
*11	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					83
12	1054	X	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					83
01	1054	X	952	-0-	-102	-0-	952	3			N	-0-					83
02	986	X	754	-0-	-232	-0-	754	3			N	-0-					83

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	X	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	N	2					130
10	217	X	182	-0-	-35	-0-	181	3	1	9	N	1					131
*11	210	X	159	-0-	-51	-0-	157	3	2	9	N	2					133
12	217	X	207	-0-	-10	-0-	201	3	6	9	N	5					138
01	217	X	172	-0-	-45	-0-	168	3	4	9	N	4					142
02	203	X	187	-0-	-16	-0-	185	3	2	9	N	2					144

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902					Y	NO RPT					-0-
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-

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MITCHELL-E WELL #: 1 RRCID -> 063672 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 12114 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2015 - P/A 10/29/15

MITCHELL-J WELL #: 1 RRCID -> 072001 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - P/A 10/15/15

MITCHELL-H WELL #: 1 RRCID -> 073335 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 11990 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2015 - P/A 10/08/15

MITCHELL J WELL #: 2 RRCID -> 202734 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10905 - 11147

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015

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
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					70
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					70
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					75
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					75
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1620	3	11	9	N	10					85
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					110
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

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

09	2070	X	1256	-0-	-814	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	2035	-0-	-104	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1974	-0-	-96	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1914	X	1739	-0-	-175	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

09	1230	X	649	-0-	-581	-0-	646	2	3	9	N	3					51
10	1240	X	1131	-0-	-109	-0-	1110	2	21	9	N	19					70
11	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1276	2	4	9	N	4					74
12	1240	X	1193	-0-	-47	-0-	1190	2	3	9	N	3					77
01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1660	2	2	9	N	2					79
*02	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1271	2	1	9	N	1					80

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

09	3690	X	1294	-0-	-2396	-0-	1294	2			N	-0-					84
10	3534	X	533	-0-	-3001	-0-	533	2			N	-0-					84
11	3420	X	2212	-0-	-1208	-0-	2212	2			N	-0-					84
12	3534	X	2905	-0-	-629	-0-	2853	2	52	9	N	47	112	1			19
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3615	2	11	9	N	10					29
*02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3016	2	4	9	N	4					33

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

09	720	N	416	-0-	-304	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	696	N	625	-0-	-71	-0-	625	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

09	1440	X	759	-0-	-681	-0-	759	2			N	-0-					56
10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					56
11	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1612	2	98	9	N	89					145
12	1674	X	1609	-0-	-65	-0-	1509	2	100	9	N	91	208	1			28
01	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1817	2	25	9	N	23					51
02	1682	X	1443	-0-	-239	-0-	1418	2	25	9	N	23	54	1			20

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					33
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					33
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					33
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					33
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					33
02	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

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					27
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					27
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					27
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					27
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					27
02	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

*03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					51
*04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			Y	-0-					51
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					51
*06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	3			Y	-0-					51
*07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					51
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					51
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					51
*10	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			Y	-0-					51
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					51
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					51
*01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					51
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

09	4050	X	221	-0-	-3829	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	479	-0-	-3706	-0-	479	2			N	-0-					-0-
11	4050	X	1428	-0-	-2622	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	1896	-0-	-1824	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
*02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

09	8400	X	3358	-0-	-5042	-0-	3358	2			Y	-0-					63
10	8680	X	8328	-0-	-352	-0-	8328	2			Y	-0-					63
11	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			Y	-0-					63
12	8525	X	5505	-0-	-3020	-0-	5505	2			Y	-0-					63
01	8339	X	6574	-0-	-1765	-0-	6574	2			Y	-0-					63
02	7250	X	2941	-0-	-4309	-0-	2941	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

09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					118
10	806	X	430	-0-	-376	-0-	430	2			N	-0-					118
11	1170	X	1132	-0-	-38	-0-	1132	2			N	-0-					118
12	1209	X	581	-0-	-628	-0-	581	2			N	-0-					118
01	1209	X	330	-0-	-879	-0-	330	2			N	-0-					118
02	1131	X	103	-0-	-1028	-0-	103	2			N	-0-					118

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880 X	1199	-0-	-1681	-0-	1197	2	2	9	N	2					37
10	2976 X	2295	-0-	-681	-0-	2274	2	21	9	N	19					56
11	2880 X	2120	-0-	-760	-0-	2120	2			N	-0-					56
12	2976 X	2454	-0-	-522	-0-	2445	2	9	9	N	8					64
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3320	2	7	9	N	6					70
*02	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					72

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530 X	1819	-0-	-2711	-0-	1810	2	9	9	N	8					97
10	4123 X	3740	-0-	-383	-0-	3729	2	11	9	N	10					107
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3626	2	4	9	N	4					111
12	4123 X	3681	-0-	-442	-0-	3650	2	31	9	N	28					139
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4580	2	14	9	N	13					152
*02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3522	2	18	9	N	16	151	1			17

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
09	2580 N	1120	-0-	-1460	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	2263 N	2080	-0-	-183	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
02	1856 N	1649	-0-	-207	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2760 N	1388	-0-	-1372	-0-	1388	2			N	-0-					36
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2797	2	2	9	N	2					38
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					38
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					38
01	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3037	2	45	9	N	41					79
02	2465 N	2262	-0-	-203	-0-	2196	2	66	9	N	60	119	1			20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4557 X	4147	-0-	-410	-0-	4147	3			Y	-0-					128
*04	4290 X	2939	-0-	-1351	-0-	2939	3			Y	-0-					128
*05	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					128
*06	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			Y	-0-					128
*07	4154 X	4126	-0-	-28	-0-	4126	3			Y	-0-					128
*08	4154 X	4053	-0-	-101	-0-	4053	3			Y	-0-					128
*09	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			Y	-0-					128
*10	4154 X	3485	-0-	-669	-0-	3485	3			Y	-0-					128
*11	DLQ G-10	4004	-0-	4004	4004	4004	3			Y	-0-					128
*12	DLQ G-10	3973	-0-	3973	7977	3973	3			Y	-0-					128
*01	DLQ G-10	3105	-0-	3105	11082	3105	3			Y	-0-					128
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11082					Y	NO RPT					128

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					28
02	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

09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
10	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	895	-0-	-1120	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
02	1885	X	227	-0-	-1658	-0-	227	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

09	5760	X	2668	-0-	-3092	-0-	2668	2			Y	-0-					63
10	5797	X	4479	-0-	-1318	-0-	4479	2			Y	-0-					63
11	5610	X	4901	-0-	-709	-0-	4901	2			Y	-0-					63
12	5704	X	4957	-0-	-747	-0-	4957	2			Y	-0-					63
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					63
02	4727	X	4523	-0-	-204	-0-	4523	2			Y	-0-					63

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

09	2010	N	1268	-0-	-742	-0-	1261	2	7	9	N	6					177
10	3100	N	3355	-0-	255	255	3347	2	8	9	N	7					184
11	3000	N	2840	-0-	-160	95	2827	2	13	9	N	12					196
12	2800	N	2705	-0-	-95	-0-	2691	2	14	9	N	13					209
01	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	2463	2	1	9	N	1					210
02	2465	X	2177	-0-	-288	-0-	2169	2	8	9	N	7					217

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

09	2580	N	2161	-0-	-419	-0-	2108	2	53	9	N	48					142
10	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2450	2	24	9	N	22					164
11	2160	N	1546	-0-	-614	-0-	1510	2	36	9	N	33					197
12	2232	N	514	-0-	-1718	-0-	514	2			N	-0-					197
01	2480	N	1371	-0-	-1109	-0-	1371	2			N	-0-					197
02	1508	N	392	-0-	-1116	-0-	392	2			N	-0-					197

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

09	1890	N	1614	-0-	-276	-0-	1614	2			N	-0-					27
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					27
11	1650	N	1157	-0-	-493	-0-	1157	2			N	-0-					27
12	1674	N	394	-0-	-1280	-0-	394	2			N	-0-					27
01	1891	N	1051	-0-	-840	-0-	1051	2			N	-0-					27
02	1131	N	300	-0-	-831	-0-	300	2			N	-0-					27

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3090	X	3027	-0-	-63	-0-	3027	2			N	-0-					205
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					205
11	3030	X	2113	-0-	-917	-0-	2113	2			N	-0-					205
12	3131	X	719	-0-	-2412	-0-	719	2			N	-0-					205
01	3131	X	1922	-0-	-1209	-0-	1920	2	2	9	N	2					207
02	2929	X	594	-0-	-2335	-0-	548	2	46	9	N	42					249

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					213
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					213
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					213
12	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	2			N	-0-					213
01	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					213
02	232	N	65	-0-	-167	-0-	65	2			N	-0-					213

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1704	3	4	9	N	4					57
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	8					65
11	2340	X	1499	-0-	-841	-0-	1491	3	8	9	N	7					72
12	2418	X	721	-0-	-1697	-0-	710	3	11	9	N	10					82
01	2418	X	821	-0-	-1597	-0-	812	3	9	9	N	8					90
02	1653	X	653	-0-	-1000	-0-	645	3	8	9	N	7					97

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	27					65
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	27					92
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	32					124
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	807	3	42	9	N	38					162
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	715	3	35	9	N	32					194
*02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	641	3	33	9	N	30	171	1			53

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

09	240	X	-0-	-0-	-240	-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	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

09	3171	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
10	3066	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-			-0-
11	2929	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
12	4697	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2		N	-0-			-0-
01	7599	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2		N	-0-			-0-
*02	3547	3547	-0-	-0-	-0-	3547	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

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			33
10	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			33
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			33
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			33
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			33
02	0 N	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
UNIVERSITY 18-19 "A" WELL #: 1 RRCID -> 182629 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 5241 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/2015

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
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	631	2	118	9	Y	107	116	1			45
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	591	2	100	9	Y	91	120	1			16
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	563	2	119	9	Y	108	38	1			86
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	543	2	99	9	Y	90	113	1			63
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	553	2	100	9	Y	91	77	1			77
02	667	N	571	-0-	-96	-0-	458	2	113	9	Y	103	115	1			65

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
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					157
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					157
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					157
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					157
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					157
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					157

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
09	3000	N	4498	-0-	1498	1498	4498	2			Y	-0-					149
10	3100	N	5322	-0-	2222	3720	5322	2			Y	-0-					149
11	3000	N	4735	-0-	1735	5455	4735	2			Y	-0-					149
12	9850	X	4395	-0-	-5455	-0-	4395	2			Y	-0-					149
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					149
02	4988	X	710	-0-	-4278	-0-	710	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
09	450	N	202	-0-	-248	-0-	202	2			Y	-0-					15
10	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	2			Y	-0-					15
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					15
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					15
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					15
02	435	N	174	-0-	-261	-0-	174	2			Y	-0-					15

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					52
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					52
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					52

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					86
10	341	N	121	-0-	-220	-0-	118	2	3	9	Y	3	3	8			86
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-					86
12	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	2			Y	-0-					86
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					86
02	116	N	21	-0-	-95	-0-	21	2			Y	-0-					86

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	631	2	428	9	Y	389	422	1			165
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	592	2	364	9	Y	331	437	1			59
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	563	2	432	9	Y	393	139	1			313
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	544	2	363	9	Y	330	412	1			231
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	554	2	364	9	Y	331	282	1			280
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	458	2	414	9	Y	376	419	1			237

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	8			-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	84	2	6	9	Y	5	5	8			-0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WALKER, P. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 211743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6729 - 6812

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/2015

WALKER, P. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 211746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6204 - 6275

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - P/A 06/05/15

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 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
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	48	2	13	9	Y	12					41
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	656	2	26	9	Y	24	36	1			29
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	Y	9					38
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	527	2	22	9	Y	20					58
01	682	N	513	-0-	-169	-0-	487	2	26	9	Y	24	33	1			49
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1284	2	40	9	Y	36	71	1			14

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	28	3	8	9	N	7					74
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					76
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	160	3	8	9	N	7					83
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	1	68	1			16
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	115	3	37	9	N	34					50
02	116	N	5	-0-	-111	-0-	4	2	1	9	N	1					50

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

09	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					134
10	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					134
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					134
12	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					134
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					134
02	29	X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					134

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

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 U RRCID -> 050430 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			N	-0-					-0-
10	3875	X	2615	-0-	-1260	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4089	-0-	-840	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4576	-0-	-353	-0-	4576	3			N	-0-					-0-
02	5771	X	137	-0-	-5634	-0-	137	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
02	2204	N	1919	-0-	-285	-0-	1919	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880	X	1941	-0-	-939	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
10	2976	X	1131	-0-	-1845	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2570	-0-	-310	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
12	2573	X	1556	-0-	-1017	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
01	2573	X	2308	-0-	-265	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
02	2494	X	961	-0-	-1533	-0-	961	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		15246	-0-	15246	27829	15187	3	59	9	Y	54					262
10	T. A.		16204	-0-	16204	44033	16134	3	70	9	Y	64					326
11	67201	X	23168	-0-	-44033	-0-	23101	3	67	9	Y	61	180	1			207
12	20546	X	20546	-0-	-0-	-0-	20467	3	79	9	Y	72					279
01	20038	X	20038	-0-	-0-	-0-	19958	3	80	9	Y	73					352
02	22388	X	13623	-0-	-8765	-0-	13567	3	56	9	Y	51	72	1			331

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	S	4549	-0-	-461	-0-	1167	1	3382	2	N	-0-					-0-
10	6249	S	6249	-0-	-0-	-0-	1167	1	5082	2	N	-0-					-0-
11	5738	S	5738	-0-	-0-	-0-	1167	1	4571	2	N	-0-					-0-
12	6330	S	6330	-0-	-0-	-0-	1167	1	5163	2	N	-0-					-0-
01	5933	S	5933	-0-	-0-	-0-	1167	1	4766	2	N	-0-					-0-
*02	5880	S	5880	-0-	-0-	-0-	1167	1	4713	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	3845	-0-	-2335	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	2290	-0-	-3662	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
11	4680	X	4179	-0-	-501	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2926	-0-	-1042	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	2994	-0-	-1037	-0-	2994	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
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	11056	-0-	8056	8056	11056	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	159	-0-	-2941	5115	159	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	101	-0-	-2999	2116	101	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2116					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
10	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	9180	S	7118	-0-	-2062	-0-	1564	1	5554	2	Y	-0-			-0-
10	9486	S	9128	-0-	-358	-0-	1564	1	7564	2	Y	-0-			-0-
11	11124	S	11124	-0-	-0-	-0-	1564	1	9560	2	Y	-0-			-0-
12	9391	S	9391	-0-	-0-	-0-	1564	1	7827	2	Y	-0-			-0-
01	9172	S	9172	-0-	-0-	-0-	1564	1	7608	2	Y	-0-			-0-
02	9135	S	8375	-0-	-760	-0-	1564	1	6811	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10726	3	8	9	N	7			279
10	9734	X	9721	-0-	-13	-0-	9714	3	7	9	N	6			285
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10912	3	14	9	N	13			298
12	9734	X	8394	-0-	-1340	-0-	8384	3	10	9	N	9			307
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10003	3	14	9	N	13			320
02	10556	X	7525	-0-	-3031	-0-	7521	3	4	9	N	4			324

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

09	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	3			N	-0-			312
10	13640	X	10232	-0-	-3408	-0-	10231	3	1	9	N	1			313
11	22599	X	22599	-0-	-0-	-0-	22593	3	6	9	N	5			318
12	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	15932	3			N	-0-			318
01	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-	16429	3	7	9	N	6			324
02	14239	X	6542	-0-	-7697	-0-	6542	3			N	-0-			324

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

09	18570	X	15649	-0-	-2921	-0-	15649	3			N	-0-			406
10	19189	X	12709	-0-	-6480	-0-	12708	3	1	9	N	1			407
11	18570	X	16808	-0-	-1762	-0-	16796	3	12	9	N	11			418
12	18166	X	14396	-0-	-3770	-0-	14385	3	11	9	N	10			428
01	17019	X	11756	-0-	-5263	-0-	11744	3	12	9	N	11			439
02	16240	X	6369	-0-	-9871	-0-	6368	3	1	9	N	1			440

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

09	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12884	3	15	9	N	14			197
10	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8152	3	10	9	N	9			206
11	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17405	3	21	9	N	19			225
12	11439	X	8255	-0-	-3184	-0-	8242	3	13	9	N	12			237
01	11439	X	6855	-0-	-4584	-0-	6838	3	17	9	N	15			252
02	16849	X	-0-	-0-	-16849	-0-					N	-0-			252

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
09	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	3			N	-0-					114
10	9393	X	7728	-0-	-1665	-0-	7728	3			N	-0-					114
11	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10941	3	18	9	N	16					130
12	10168	X	8785	-0-	-1383	-0-	8782	3	3	9	N	3					133
01	10168	X	8580	-0-	-1588	-0-	8551	3	29	9	N	26					159
02	10585	X	5546	-0-	-5039	-0-	5545	3	1	9	N	1					160

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	3			N	-0-					337
10	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					337
11	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11056	3	42	9	N	38					375
12	8525	X	7154	-0-	-1371	-0-	7148	3	6	9	N	5					380
01	8525	X	7571	-0-	-954	-0-	49	1	7522	3	N	-0-					380
02	12934	X	251	-0-	-12683	-0-	251	3			N	-0-					380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7200	X	6141	-0-	-1059	-0-	1563	1	4578	2	Y	-0-					-0-
10	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	1563	1	6234	2	Y	-0-					-0-
11	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	1563	1	7878	2	Y	-0-					-0-
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	1563	1	6451	2	Y	-0-					-0-
01	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1563	1	6270	2	Y	-0-					-0-
*02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	1563	1	5614	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2109	-0-	-861	-0-	2109	2			N	-0-					28
10	2883	X	2694	-0-	-189	-0-	2694	2			N	-0-					28
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					28
12	2883	X	187	-0-	-2696	-0-	187	2			N	-0-					28
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					28
02	2726	N	2056	-0-	-670	-0-	2056	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	2189	1	4364	2	N	-0-					67
10	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	2189	1	5387	2	N	-0-					67
11	6450	X	5578	-0-	-872	-0-	2189	1	3389	2	N	-0-					67
12	6665	X	5273	-0-	-1392	-0-	2189	1	3084	2	N	-0-					67
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	2189	1	4592	2	N	-0-					67
02	6844	X	5040	-0-	-1804	-0-	2189	1	2851	2	N	-0-					67

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1050	N	799	-0-	-251	-0-	60	1	739	2	N	-0-					174
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	2	N	-0-					174
11	1260	N	867	-0-	-393	-0-	60	1	807	2	N	-0-					174
12	3100	N	4625	-0-	1525	1525	60	1	4565	2	N	-0-					174
01	2440	N	915	-0-	-1525	-0-	60	1	855	2	N	-0-					174
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	60	1	787	2	N	-0-					174

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
09	2910	X	2084	-0-	-826	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
11	2910	X	2383	-0-	-527	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2014	-0-	-714	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2216	-0-	-512	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
02	2291	X	1958	-0-	-333	-0-	1958	2			N	-0-					-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
E. & M. TECH INC. 238065
TXL "H" 13 WELL #: 1 RRCID -> 204214 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3100 - 4802

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINOP CORPORATION 501665
REEVES -BD- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072031 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 3211 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 3 RRCID -> 069567 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

AMARILLO STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 072166 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
02	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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 3270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO STATE 34 WELL #: 4 RRCID -> 075479 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE BROS. OIL CO. 787409
ARCO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 098343 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3292 PERF. N/A

09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-					149
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-					149
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-					149
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					149
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					149
02	174	N	115	-0-	-59	-0-	115	2		N	-0-					149

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

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) //CONT.// 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF "12" WELL #: 3 RRCID -> 096751 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 17017 PERF.11530 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2970	X	2587	-0-	-383	-0-	2587	2			N	-0-					50
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					50
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					50
12	3069	X	192	-0-	-2877	-0-	32	2	160	9	N	145					195
01	3069	X	291	-0-	-2778	-0-	291	2			N	-0-					195
02	2871	X	926	-0-	-1945	-0-	926	2			N	-0-					195

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
09	2190	X	5	-0-	-2185	-0-	5	2			N	-0-					5
10	403	X	17	-0-	-386	-0-	17	2			N	-0-					5
11	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	5	1			-0-
12	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	116	N	3	-0-	-113	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RED BLUFF 1 WELL #: 2 RRCID -> 188696 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11734 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/05/2015

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 10509

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

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2604	3	17	9	N	15					149
10	3100	N	3398	-0-	298	298	3317	3	81	9	N	74	184	1			39
11	3146	X	2848	-0-	-298	-0-	2811	3	37	9	N	34					73
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2962	3	39	9	N	35					108
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2588	3	20	9	N	18					126
02	2407	X	2295	-0-	-112	-0-	2276	3	19	9	N	17					143

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					76
10	3100	N	4462	-0-	1362	1362	4462	3			N	-0-					76
*11	2823	N	1461	-0-	-1362	-0-	1461	3			N	-0-					76
12	899	N	392	-0-	-507	-0-	392	3			N	-0-					-0-
01	899	X	122	-0-	-777	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*02	841	X	142	-0-	-699	-0-	142	3			N	-0-					-0-

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
09	12060	X	10690	-0-	-1370	-0-	10678	2	12	9	N	11					106
10	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					106
11	10530	X	9670	-0-	-860	-0-	9670	2			N	-0-					106
12	10881	X	9379	-0-	-1502	-0-	14	1	9365	2	N	-0-					106
01	10881	X	10755	-0-	-126	-0-	6	1	10749	2	N	-0-					106
*02	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	6	1	12140	2	N	-0-					106

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	3365	-0-	-715	-0-	3353	2	12	9	N	11					166
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					166
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					166
12	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2			N	-0-					166
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					166
*02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					166

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6396	3	18	9	Y	16	156	1			35
10	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8591	3	80	9	Y	73					108
11	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8484	3	96	9	Y	87	139	1			56
12	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	8772	3	58	9	Y	53					109
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8534	3	83	9	Y	75	137	1			47
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		1196	-0-	1196	2090	1187	3	9	9	Y	8	127	1			17
10	T. A.		17367	-0-	17367	19457	17326	3	41	9	Y	37					54
11	T. A.		15514	-0-	15514	34971	15467	3	47	9	Y	43	69	1			28
12	T. A.		12521	-0-	12521	47492	12496	3	25	9	Y	23					51
01	T. A.		12280	-0-	12280	59772	12236	3	44	9	Y	40	66	1			25
02	406	X	NO RPT	-0-	-406	59366					Y	NO RPT					25

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					265
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					265
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					265
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					265
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					265
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					265

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					-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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-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

09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	3	S	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					35
11	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
12	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
01	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
02	6	S	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					35

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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

09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	8400	X	3018	-0-	-5382	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
10	6727	X	6445	-0-	-282	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
11	6660	X	4378	-0-	-2282	-0-	4378	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5691	-0-	-1191	-0-	5691	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6338	-0-	-110	-0-	6338	3			N	-0-					-0-
*02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	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

09	37593	X	37593	-0-	-0-	-0-	37569	3	24	9	N	22	47	1			28
10	36748	X	36748	-0-	-0-	-0-	36727	3	21	9	N	19					47
11	34010	X	34010	-0-	-0-	-0-	33989	3	21	9	N	19	45	1			21
12	34122	X	34122	-0-	-0-	-0-	34100	3	22	9	N	20	31	1			10
01	33898	X	33898	-0-	-0-	-0-	33883	3	15	9	N	14					24
02	58	X	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT					24

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

09	37002	X	37002	-0-	-0-	-0-	36984	3	18	9	N	16	64	1			42
10	38345	X	38345	-0-	-0-	-0-	38265	3	80	9	N	73					115
11	36819	X	36819	-0-	-0-	-0-	36723	3	96	9	N	87	146	1			56
12	38069	X	38069	-0-	-0-	-0-	38011	3	58	9	N	53					109
01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	38774	3	83	9	N	75	137	1			47
02	348	X	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					47

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
10	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
*02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
10	2356	X	2268	-0-	-88	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	2501	-0-	-41	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	2378	X	1537	-0-	-841	-0-	1537	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*01	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	435	N	314	-0-	-121	-0-	314	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	1511	-0-	-1489	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	1945	-0-	-1155	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*01	3100	X	2499	-0-	-601	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
02	2900	X	2543	-0-	-357	-0-	2543	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4620	X	2952	-0-	-1668	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	3834	-0-	-1206	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
*02	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30060	X	28899	-0-	-1161	-0-	28899	2			N	-0-					-0-
10	30101	X	29363	-0-	-738	-0-	29363	2			N	-0-					-0-
11	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
12	29853	X	28728	-0-	-1125	-0-	28728	2			N	-0-					-0-
01	30752	X	30752	-0-	-0-	-0-	30752	2			N	-0-					-0-
*02	29593	X	29593	-0-	-0-	-0-	29593	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15570	X	15398	-0-	-172	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
10	16089	X	15597	-0-	-492	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
11	15540	X	15086	-0-	-454	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15564	-0-	-339	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15630	-0-	-273	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
02	13862	X	13620	-0-	-242	-0-	13620	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11970	X	6310	-0-	-5660	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
10	7130	X	6206	-0-	-924	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
11	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3196	-0-	-3314	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
*02	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5820	X	4162	-0-	-1658	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
10	5239	X	3664	-0-	-1575	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4074	-0-	-996	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
*02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054980 COMPL. DATE 03/31/1973 TOTAL DEPTH 21630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	3060	X	1993	-0-	-1067	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2590	-0-	-541	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2932	-0-	-168	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

09	4380	X	2881	-0-	-1499	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3469	-0-	-1057	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
11	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4447	-0-	-17	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4397	-0-	-36	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4080	-0-	-125	-0-	4080	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	#	3759	-0-	-561	-0-	3738	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	4185	#	3828	-0-	-357	-0-	3806	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	4020	#	3739	-0-	-281	-0-	3716	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	4030	#	3355	-0-	-675	-0-	3343	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	3991	R	3991	-0-	-0-	-0-	3974	2	17	9	Y	15	15	1			1
02	3625	#	NO RPT	-0-	-3625	-0-					Y	NO RPT					1

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	690	#	211	-0-	-479	-0-	190	2	21	9	N	19	19	1			2
10	682	#	252	-0-	-430	-0-	162	2	90	9	N	82	76	1			8
11	630	#	359	-0-	-271	-0-	304	2	55	9	N	50	54	1			4
12	636	R	636	-0-	-0-	-0-	547	2	89	9	N	81	77	1			8
01	527	R	527	-0-	-0-	-0-	502	2	25	9	N	23	29	1			2
02	348	#	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					2

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
09	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
10	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1140	#	1132	-0-	-8	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
12	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
01	1209	#	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*02	1150	R	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2310	N	2128	-0-	-182	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1530	-0-	-630	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1665	-0-	-536	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
*02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6249	2	179	9	Y	163	163	0			3
10	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6835	2	125	9	Y	114	115	0			2
11	7680	X	6415	-0-	-1265	-0-	6183	2	232	9	Y	211	202	0			11
12	7750	X	5679	-0-	-2071	-0-	5527	2	152	9	Y	138	146	0			3
01	7285	X	4573	-0-	-2712	-0-	4395	2	178	9	Y	162	161	0			4
02	6525	X	3872	-0-	-2653	-0-	3833	2	39	9	Y	35	38	0			1

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

MCKNIGHT-CROLEY WELL #: 1 RRCID -> 163056 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5166 - 5394

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 121 RRCID -> 174061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5232 - 5418

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

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X		1021	-0-	-119	-0-	30	1	960	2	N	28				76
								31	9								
10	775	X		354	-0-	-421	-0-	30	1	306	2	N	16				92
								18	9								
11	1050	X		47	-0-	-1003	-0-	30	1	17	2	N	-0-				92
12	1147	X		61	-0-	-1086	-0-	30	1	31	2	N	-0-				92
01	1147	X		50	-0-	-1097	-0-	30	1	20	2	N	-0-				92
02	986	X		42	-0-	-944	-0-	30	1	12	2	N	-0-				92

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1666	N		1666	-0-	-0-	-0-	1654	2	12	9	Y	11				17
10	381	N		381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1				18
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12	1736	N		-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				18
01	372	N		-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-				18
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	40	1	4505	2	Y	33					100
							36	9									
10	2418	X	1077	-0-	-1341	-0-	40	1	1034	2	Y	3					103
							3	9									
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					103
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					103
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					103
02	4437	X	-0-	-0-	-4437	-0-					Y	-0-					103

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	428	-0-	-82	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	496	N	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	290	N	20	-0-	-270	-0-	20	2			N	-0-					-0-

I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1085	X	951	-0-	-134	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	1050	X	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	976	-0-	-140	-0-	974	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1116	X	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	1044	X	29	-0-	-1015	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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. //CONT.// 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

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

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
02	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

09	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					59
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					59
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					59
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					59
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					59
02	580	N	544	-0-	-36	-0-	543	3	1	9	N	1	1	8			59

CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

09	951	X	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	928	N	892	-0-	-36	-0-	872	3	20	9	N	18					18

DE OPERATING LLC 216567
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	229	3	8	9	N	7					49
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	265	3	11	9	N	10					59
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	279	3	8	9	N	7					66
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	N	6					72
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					72
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT					72

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			N	-0-					174
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					174
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					174
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					174
01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					174
02	667	N	636	-0-	-31	-0-	636	3			N	-0-					174

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	84	3	46	9	N	42					232
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	72	3	47	9	N	43	179	1			96
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	69	3	40	9	N	36					132
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	60	3	55	9	N	50					182
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	44	3	37	9	N	34	1	8			215
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	62	3	43	9	N	39	165	1			89

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

LEFEVRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136414 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9965 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2168	3	18	9	N	16					75
10	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	1745	3	21	9	N	19					94
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2140	3	39	9	N	35					129
12	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	2090	3	39	9	N	35					164
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2045	3	56	9	N	51					215
02	2117	N	1917	-0-	-200	-0-	1891	3	26	9	N	24	171	1			68

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	N	1835	-0-	-175	-0-	1828	3	7	9	Y	6					200
10	2015	N	681	-0-	-1334	-0-	681	3			Y	-0-					200
11	T. A.		1116	-0-	1116	1116	1116	3			Y	-0-					200
12	T. A.		1853	-0-	1853	2969	1853	3			Y	-0-					200
01	T. A.		1524	-0-	1524	4493	1524	3			Y	-0-					200
*02	5800	X	1307	-0-	-4493	-0-	1301	3	6	9	Y	5	25	6			180

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	265	-0-	-275	-0-	259	3	6	9	Y	5					196
10	620	N	75	-0-	-545	-0-	75	3			Y	-0-					196
11	330	N	181	-0-	-149	-0-	181	3			Y	-0-					196
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					196
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					196
*02	174	N	143	-0-	-31	-0-	135	3	8	9	Y	7	25	6			178

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4					42
10	806	N	410	-0-	-396	-0-	408	3	2	9	Y	2					44
11	750	N	279	-0-	-471	-0-	278	3	1	9	Y	1					45
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	707	3	23	9	Y	21					66
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	774	3	20	9	Y	18					84
*02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	3	7	9	Y	6					90

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

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

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	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

09	3433	R	3433	-0-	-0-	-0-	3407	2	26	9	Y	24	27	1			31
10	4309	#	3790	-0-	-519	-0-	3732	2	58	9	Y	53	20	1			64
11	4170	#	3155	-0-	-1015	-0-	3119	2	36	9	Y	33	50	1			47
12	3844	#	3164	-0-	-680	-0-	3144	2	20	9	Y	18	24	1			41
01	3782	#	3171	-0-	-611	-0-	3147	2	24	9	Y	22	40	1			23
02	3538	#	3330	-0-	-208	-0-	3307	2	23	9	Y	21	20	1			24

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

09	810	#	194	-0-	-616	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*02	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3674	R	3674	-0-	-0-	-0-	3643	2	31	9	Y	28	17	1			32
*10	4123	#	3671	-0-	-452	-0-	3641	2	30	9	Y	27	46	1			13
11	4187	R	4187	-0-	-0-	-0-	4136	2	51	9	Y	46					59
12	4241	R	4241	-0-	-0-	-0-	4191	2	50	9	Y	45					104
01	4373	R	4373	-0-	-0-	-0-	4110	2	263	9	Y	239	206	1			137
02	3973	#	3279	-0-	-694	-0-	3201	2	78	9	Y	71	168	1			40

SALE RANCH (STRAWN) 79768 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LOUDER "45" WELL #: 1 RRCID -> 141678 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10267 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

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

RAYDEN 695567
CALEDON-CHEEVES WELL #: 1 RRCID -> 130579 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3434 - 3767

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2014 - P&A 04/08/14

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5280	X	3757	-0-	-1523	-0-	3729	3	28	9	N	25					201
10	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	4130	3			N	-0-					201
11	4710	X	3891	-0-	-819	-0-	3891	3			N	-0-					201
12	4867	X	2247	-0-	-2620	-0-	2247	3			N	-0-					201
01	4123	X	765	-0-	-3358	-0-	765	3			N	-0-					201
02	3857	X	3693	-0-	-164	-0-	3693	3			N	-0-					201

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9570	X	3409	-0-	-6161	-0-	3401	3	8	9	N	7					128
10	5983	X	909	-0-	-5074	-0-	889	3	20	9	N	18					146
11	8460	X	1917	-0-	-6543	-0-	1917	3			N	-0-					146
12	8742	X	2718	-0-	-6024	-0-	2718	3			N	-0-					146
01	6944	X	528	-0-	-6416	-0-	528	3			N	-0-					146
02	2929	X	1698	-0-	-1231	-0-	1698	3			N	-0-					146

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
10	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	1333	X	1036	-0-	-297	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1333	X	518	-0-	-815	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	1485	-0-	-4485	-0-	1485	2			N	-0-					107
10	6169	X	1383	-0-	-4786	-0-	1383	2			N	-0-					107
*11	5970	X	1572	-0-	-4398	-0-	1572	2			N	-0-					107
*12	2759	X	388	-0-	-2371	-0-	388	2			N	-0-					107
01	2015	X	263	-0-	-1752	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*02	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-

TOYAH 3 WELL #: 1 RRCID -> 207951 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11360 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					190
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6360		29435	-0-	23075	288312	29421	2	14	9	N	13	13	1			-0-
10	6572		33292	-0-	26720	315032	33277	2	15	9	N	14	14	1			-0-
11	6360		37466	-0-	31106	346138	37466	2			N	-0-					-0-
12	6572		31647	-0-	25075	371213	31647	2			N	-0-					-0-
01	6572		30551	-0-	23979	395192	30551	2			N	-0-					-0-
02	6148		NO RPT	-0-	-6148	389044					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) //CONT.// 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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					329
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					330
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					331
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					334
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					337
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

09	4650	X	3977	-0-	-673	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			Y	-0-					-0-
11	4470	X	4180	-0-	-290	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
12	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			Y	-0-					-0-
01	4619	X	3749	-0-	-870	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
*02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	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

09	420	N	-0-	-0-	-420	-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-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

09	SWR 10		576	-0-	576	160180	576	2			Y	-0-					-0-
10	SWR 10		595	-0-	595	160775	595	2			Y	-0-					-0-
11	SWR 10		372	-0-	372	161147	372	2			Y	-0-					-0-
12	SWR 10		355	-0-	355	161502	355	2			Y	-0-					-0-
01	SWR 10		353	-0-	353	161855	353	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10		325	-0-	325	162180	325	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	90	#	70	-0-	-20	B	-246	55	3	15	9	Y	14	14	1					5
10	93	#	70	-0-	-23	B	-269	52	3	18	9	Y	16	15	1					6
11	90	#	78	-0-	-12	B	-281	54	3	24	9	Y	22	19	1					9
12	93	#	79	-0-	-14	B	-295	55	3	24	9	Y	22	22	1					9
01	93	#	45	-0-	-48	B	-343	31	3	14	9	Y	13	17	1					5
02	87	#	51	-0-	-36	B	-379	32	3	19	9	Y	17	16	1					6

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -153 CANCELLED UNDERAGE -> -226

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	422	R	422	-0-	-0- B	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
10	310	R	310	-0-	-0- B	-0-	288	3	22	9	Y	20	19	1			1
11	338	R	338	-0-	-0- B	-0-	312	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	353	R	353	-0-	-0- B	-0-	321	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	372	R	372	-0-	-0- B	-0-	337	3	35	9	Y	32	32	1			1
*02	279	R	279	-0-	-0- B	-0-	250	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -72																	
09	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	50	R	50	-0-	-0- B	-0-	37	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
*02	45	R	45	-0-	-0- B	-0-	30	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1156 CANCELLED UNDERAGE -> -543																	
09	270	#	122	-0-	-148 B	-1304	122	3			Y	-0-					-0-
10	186	#	124	-0-	-62 B	-1366	124	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	24	-0-	-96 B	-1462	24	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	38	-0-	-86 B	-1548	38	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	44	-0-	-80 B	-1628	44	3			Y	-0-					-0-
02	116	#	40	-0-	-76 B	-1704	40	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -548 CANCELLED UNDERAGE -> -1156																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -502 CANCELLED UNDERAGE -> -187																	
09	120	#	54	-0-	-66 B	-568	54	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	46	-0-	-78 B	-646	46	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	52	-0-	-68 B	-714	52	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	21	-0-	-103 B	-817	21	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	22	-0-	-102 B	-919	22	3			Y	-0-					-0-
02	58	#	15	-0-	-43 B	-962	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -460 CANCELLED UNDERAGE -> -502																	

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -798 CANCELLED UNDERAGE -> -559																	
09	840	#	641	-0-	-199 B	-997	641	3			N	-0-					-0-
10	682	#	654	-0-	-28 B	-1025	654	3			N	-0-					-0-
11	660	#	606	-0-	-54 B	-1079	606	3			N	-0-					-0-
12	682	#	630	-0-	-52 B	-1131	630	3			N	-0-					-0-
01	651	#	636	-0-	-15 B	-1146	636	3			N	-0-					-0-
02	609	#	588	-0-	-21 B	-1167	588	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -369 CANCELLED UNDERAGE -> -798																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-673		CANCELLED UNDERAGE ->	-1278											
09	750	#	809	-0-	59 B	-614	809	3			N	-0-					-0-
10	806	#	808	-0-	2 B	-612	808	3			N	-0-					-0-
11	780	#	764	-0-	-16 B	-628	764	3			N	-0-					-0-
12	837	#	785	-0-	-52 B	-680	785	3			N	-0-					-0-
01	837	#	705	-0-	-132 B	-812	705	3			N	-0-					-0-
02	783	#	583	-0-	-200 B	-1012	583	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-400		CANCELLED UNDERAGE ->	-612											

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-465		CANCELLED UNDERAGE ->	-1027											
09	780	#	764	-0-	-16 B	-481	764	3			N	-0-					-0-
10	775	#	757	-0-	-18 B	-499	757	3			N	-0-					-0-
11	750	#	679	-0-	-71 B	-570	679	3			N	-0-					-0-
12	775	#	689	-0-	-86 B	-656	689	3			N	-0-					-0-
01	775	#	661	-0-	-114 B	-770	661	3			N	-0-					-0-
02	725	#	575	-0-	-150 B	-920	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-455		CANCELLED UNDERAGE ->	-465											

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1219		CANCELLED UNDERAGE ->	-106											
09	1230	#	827	-0-	-403 B	-1622	827	3			N	-0-					-0-
10	961	#	843	-0-	-118 B	-1740	843	3			N	-0-					-0-
11	900	#	802	-0-	-98 B	-1838	802	3			N	-0-					-0-
12	930	#	809	-0-	-121 B	-1959	809	3			N	-0-					-0-
01	868	#	782	-0-	-86 B	-2045	782	3			N	-0-					-0-
02	812	#	761	-0-	-51 B	-2096	761	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-877		CANCELLED UNDERAGE ->	-1219											

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-19		CANCELLED UNDERAGE ->	-29											
09	30	#	24	-0-	-6 B	-25	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8 B	-33	23	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7 B	-40	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7 B	-47	24	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11 B	-58	20	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	19	-0-	-10 B	-68	19	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-49		CANCELLED UNDERAGE ->	-19											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2724	R	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
10	2779	R	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
11	2637	R	2637	-0-	-0- B	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2701	R	2701	-0-	-0- B	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
01	2703	R	2703	-0-	-0- B	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
*02	2463	R	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	522	R	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
10	421	R	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
11	372	R	372	-0-	-0-	B	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	119	-0-	-67	B	-67	119	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	42	-0-	-144	B	-211	42	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	38	-0-	-136	B	-347	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -347																		

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		1554	-0-	1554	B	1554	1512	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	T. A.		1244	-0-	1244	B	2798	1213	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	T. A.		792	-0-	792	B	3590	766	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	T. A.		1275	-0-	1275	B	4865	1243	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	T. A.		1318	-0-	1318	B	6183	1287	3	31	9	Y	28	28	1			1
*02	7077	R	894	-0-	-6183	B	-0-	865	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -33 CANCELLED UNDERAGE -> -462																		
09	30	#	24	-0-	-6	B	-39	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	B	-44	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	B	-51	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	B	-57	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	B	-63	25	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	21	-0-	-8	B	-71	21	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -38 CANCELLED UNDERAGE -> -33																		

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1372 CANCELLED UNDERAGE -> -2143																		
09	2430	#	2535	-0-	105	B	-1267	2535	3			N	-0-					-0-
10	2511	#	2565	-0-	54	B	-1213	2565	3			N	-0-					-0-
11	2430	#	2346	-0-	-84	B	-1297	2346	3			N	-0-					-0-
12	2511	#	2450	-0-	-61	B	-1358	2450	3			N	-0-					-0-
01	2511	#	2434	-0-	-77	B	-1435	2434	3			N	-0-					-0-
02	2349	#	2163	-0-	-186	B	-1621	2163	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -408 CANCELLED UNDERAGE -> -1213																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-237		CANCELLED UNDERAGE ->	-383											
09	390	#	293	-0-	-97 B	-334	293	3			N	-0-					-0-
10	341	#	300	-0-	-41 B	-375	300	3			N	-0-					-0-
11	330	#	287	-0-	-43 B	-418	287	3			N	-0-					-0-
12	341	#	300	-0-	-41 B	-459	300	3			N	-0-					-0-
01	310	#	279	-0-	-31 B	-490	279	3			N	-0-					-0-
02	290	#	258	-0-	-32 B	-522	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-285		CANCELLED UNDERAGE ->	-237											

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	483	R	483	-0-	-0- B	-0-	480	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	372	#	228	-0-	-144 B	-144	211	3	17	9	Y	15	14	1			1
11	360	#	199	-0-	-161 B	-305	186	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	372	#	216	-0-	-156 B	-461	202	3	14	9	Y	13	14	1			-0-
01	372	#	185	-0-	-187 B	-648	173	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	348	#	38	-0-	-310 B	-958	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-958														

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-723		CANCELLED UNDERAGE ->	-863											
09	1080	#	986	-0-	-94 B	-817	986	3			N	-0-					-0-
10	1023	#	994	-0-	-29 B	-846	994	3			N	-0-					-0-
11	990	#	927	-0-	-63 B	-909	927	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	950	-0-	-73 B	-982	950	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	881	-0-	-142 B	-1124	881	3			N	-0-					-0-
02	957	#	781	-0-	-176 B	-1300	781	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-577		CANCELLED UNDERAGE ->	-723											

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-74											
09	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33		CANCELLED UNDERAGE ->		-33											
09	30	#	24	-0-	-6	B	-39	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	B	-44	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	B	-51	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	B	-57	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	B	-59	29	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	39	-0-	10	B	-49	39	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-26		CANCELLED UNDERAGE ->		-23											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-34		CANCELLED UNDERAGE ->		-33											
09	30	#	23	-0-	-7	B	-41	23	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	B	-50	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	B	-59	21	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10	B	-69	21	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	B	-78	22	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	15	-0-	-14	B	-92	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-58		CANCELLED UNDERAGE ->		-34											

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-623		CANCELLED UNDERAGE ->		-480											
09	120	#	52	-0-	-68	B	-691	52	3			N	-0-					-0-
10	31	#	211	-0-	180	B	-511	211	3			N	-0-					-0-
11	60	#	137	-0-	77	B	-434	137	3			N	-0-					-0-
12	62	#	118	-0-	56	B	-378	118	3			N	-0-					-0-
01	217	#	74	-0-	-143	B	-521	74	3			N	-0-					-0-
02	203	#	72	-0-	-131	B	-652	72	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-342		CANCELLED UNDERAGE ->		-310											

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-792		CANCELLED UNDERAGE ->		-1161											
09	810	#	726	-0-	-84	B	-876	726	3			N	-0-					-0-
10	744	#	724	-0-	-20	B	-896	724	3			N	-0-					-0-
11	720	#	648	-0-	-72	B	-968	648	3			N	-0-					-0-
12	744	#	689	-0-	-55	B	-1023	689	3			N	-0-					-0-
01	744	#	718	-0-	-26	B	-1049	718	3			N	-0-					-0-
02	696	#	666	-0-	-30	B	-1079	666	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-287		CANCELLED UNDERAGE ->		-792											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-765		CANCELLED UNDERAGE ->	-972											
09	810	#	727	-0-	-83 B	-848	727	3			N	-0-					-0-
10	744	#	704	-0-	-40 B	-888	704	3			N	-0-					-0-
11	720	#	588	-0-	-132 B	-1020	588	3			N	-0-					-0-
12	744	#	617	-0-	-127 B	-1147	617	3			N	-0-					-0-
01	744	#	589	-0-	-155 B	-1302	589	3			N	-0-					-0-
02	696	#	512	-0-	-184 B	-1486	512	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-721		CANCELLED UNDERAGE ->	-765											

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33		CANCELLED UNDERAGE ->	-44											
09	30	#	24	-0-	-6 B	-39	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	25	-0-	-6 B	-45	25	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	24	-0-	-6 B	-51	24	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11 B	-62	20	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9 B	-71	22	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	20	-0-	-9 B	-80	20	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-47		CANCELLED UNDERAGE ->	-33											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-522		CANCELLED UNDERAGE ->	-91											
09	300	#	45	-0-	-255 B	-777	45	3			N	-0-					-0-
10	310	#	56	-0-	-254 B	-1031	56	3			N	-0-					-0-
11	300	#	50	-0-	-250 B	-1281	50	3			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12 B	-1293	50	3			N	-0-					-0-
01	62	#	93	-0-	31 B	-1262	93	3			N	-0-					-0-
02	58	#	228	-0-	170 B	-1092	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-771		CANCELLED UNDERAGE ->	-321											

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-459		CANCELLED UNDERAGE ->	-1412											
09	90	#	275	-0-	185 B	-274	233	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	93	#	190	-0-	97 B	-177	159	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	90	#	208	-0-	118 B	-59	182	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	279	#	157	-0-	-122 B	-181	125	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	279	#	142	-0-	-137 B	-318	111	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	261	#	210	-0-	-51 B	-369	181	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-310		CANCELLED UNDERAGE ->	-59											

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	162	R	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	113	R	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
11	160	R	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
12	139	R	139	-0-	-0- B	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
01	116	R	116	-0-	-0- B	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*02	94	R	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-392										
09	180	#	97	-0-	-83	B	-93	97	3			N	-0-					-0-
10	186	#	128	-0-	-58	B	-151	128	3			N	-0-					-0-
11	180	#	154	-0-	-26	B	-177	154	3			N	-0-					-0-
12	124	#	189	-0-	65	B	-112	189	3			N	-0-					-0-
01	124	#	201	-0-	77	B	-35	201	3			N	-0-					-0-
*02	181	R	216	-0-	35	B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	313	R	313	-0-	-0-	B	-0-	292	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	209	R	209	-0-	-0-	B	-0-	195	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	321	R	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
12	336	R	336	-0-	-0-	B	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	269	R	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*02	213	R	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-413	CANCELLED UNDERAGE ->		-794										
09	360	#	311	-0-	-49	B	-462	311	3			N	-0-					-0-
10	310	#	302	-0-	-8	B	-470	302	3			N	-0-					-0-
11	300	#	270	-0-	-30	B	-500	270	3			N	-0-					-0-
12	310	#	269	-0-	-41	B	-541	269	3			N	-0-					-0-
01	310	#	257	-0-	-53	B	-594	257	3			N	-0-					-0-
02	290	#	220	-0-	-70	B	-664	220	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-251	CANCELLED UNDERAGE ->		-413										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													
09	102	R	102	-0-	-0-	B	-0-	60	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	66	R	66	-0-	-0-	B	-0-	35	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	68	R	68	-0-	-0-	B	-0-	42	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	82	R	82	-0-	-0-	B	-0-	50	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	86	R	86	-0-	-0-	B	-0-	55	3	31	9	Y	28	28	1			1
*02	74	R	74	-0-	-0-	B	-0-	45	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-													

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-394	CANCELLED UNDERAGE ->		-379										
09	90	#	92	-0-	2	B	-392	92	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	83	-0-	-10	B	-402	83	3			Y	-0-					-0-
11	120	#	55	-0-	-65	B	-467	55	3			Y	-0-					-0-
12	124	#	84	-0-	-40	B	-507	84	3			Y	-0-					-0-
01	124	#	43	-0-	-81	B	-588	43	3			Y	-0-					-0-
02	87	#	67	-0-	-20	B	-608	67	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-216	CANCELLED UNDERAGE ->		-392										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -392																	
09	870	#	978	-0-	108 B	-12	978	3			N	-0-	1	1			-0-
10	899	#	421	-0-	-478 B	-490	421	3			N	-0-					-0-
11	960	#	372	-0-	-588 B	-1078	372	3			N	-0-					-0-
12	1023	#	404	-0-	-619 B	-1697	404	3			N	-0-					-0-
01	1023	#	271	-0-	-752 B	-2449	265	3	6	9	N	5	5	1			-0-
02	957	#	53	-0-	-904 B	-3353	38	3	15	9	N	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3341 CANCELLED UNDERAGE -> -12																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -429 CANCELLED UNDERAGE -> -236																	
09	360	#	215	-0-	-145 B	-574	215	3			N	-0-					-0-
10	372	#	240	-0-	-132 B	-706	240	3			N	-0-					-0-
11	240	#	239	-0-	-1 B	-707	239	3			N	-0-					-0-
12	248	#	293	-0-	45 B	-662	293	3			N	-0-					-0-
01	248	#	274	-0-	26 B	-636	274	3			N	-0-					-0-
02	232	#	255	-0-	23 B	-613	255	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -335																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -23																	
09	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -135 CANCELLED UNDERAGE -> -402																	
09	180	#	283	-0-	103 B	-32	276	3	7	9	Y	6	7	1			5
10	279	#	273	-0-	-6 B	-38	262	3	11	9	Y	10	7	1			8
11	330	#	240	-0-	-90 B	-128	228	3	12	9	Y	11	11	1			8
12	341	#	223	-0-	-118 B	-246	210	3	13	9	Y	12	12	1			8
01	341	#	131	-0-	-210 B	-456	118	3	13	9	Y	12	12	1			8
02	261	#	142	-0-	-119 B	-575	129	3	13	9	Y	12	12	1			8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -543 CANCELLED UNDERAGE -> -32																	

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	R	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0- B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -579 CANCELLED UNDERAGE -> -100																	
09	150	#	281	-0-	131 B	-448	266	3	15	9	N	14	9	1			5
10	248	#	218	-0-	-30 B	-478	192	3	26	9	N	24	20	1			9
11	330	#	219	-0-	-111 B	-589	194	3	25	9	N	23	23	1			9
12	341	#	278	-0-	-63 B	-652	254	3	24	9	N	22	22	1			9
01	341	#	236	-0-	-105 B	-757	222	3	14	9	N	13	17	1			5
02	261	#	249	-0-	-12 B	-769	230	3	19	9	N	17	16	1			6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -321 CANCELLED UNDERAGE -> -448																	

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -295 CANCELLED UNDERAGE -> -346																	
09	30	#	35	-0-	5 B	-290	35	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	70	-0-	39 B	-251	39	3	31	9	Y	28	27	1			1
11	30	#	57	-0-	27 B	-224	31	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	31	#	64	-0-	33 B	-191	32	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	62	#	74	-0-	12 B	-179	43	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	58	#	65	-0-	7 B	-172	36	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -172																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-33		CANCELLED UNDERAGE ->	-33											
09	30	#	24	-0-	-6 B	-39	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5 B	-44	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7 B	-51	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6 B	-57	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6 B	-63	25	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	21	-0-	-8 B	-71	21	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-38		CANCELLED UNDERAGE ->	-33											

JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-34		CANCELLED UNDERAGE ->	-33											
09	30	#	23	-0-	-7 B	-41	23	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9 B	-50	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9 B	-59	21	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6 B	-65	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	24	-0-	-7 B	-72	24	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	15	-0-	-14 B	-86	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-52		CANCELLED UNDERAGE ->	-34											

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-210		CANCELLED UNDERAGE ->	-1038											
09	2	#	34	-0-	32 B	-178	34	3			Y	-0-					-0-
10	4	#	75	-0-	71 B	-107	75	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	62	-0-	2 B	-105	62	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	64	-0-	2 B	-103	64	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	85	-0-	23 B	-80	85	3			Y	-0-					-0-
02	58	#	86	-0-	28 B	-52	71	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-52											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-11		CANCELLED UNDERAGE ->	-1293											
09	6	R	17	-0-	11 B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	75	R	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	62	R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	64	R	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	85	R	85	-0-	-0- B	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	58	#	37	-0-	-21 B	-21	37	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-21														

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	855	R	855	-0-	-0-	B	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
10	853	R	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
11	838	R	838	-0-	-0-	B	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
12	631	R	631	-0-	-0-	B	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
01	768	R	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
*02	586	R	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -425 CANCELLED UNDERAGE -> -588																		
09	630	#	178	-0-	-452	B	-877	178	3			Y	-0-					-0-
10	651	#	258	-0-	-393	B	-1270	258	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	470	-0-	-130	B	-1400	470	3			Y	-0-					-0-
12	589	#	493	-0-	-96	B	-1496	493	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	438	-0-	190	B	-1306	438	3			Y	-0-					-0-
02	464	#	408	-0-	-56	B	-1362	408	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1127 CANCELLED UNDERAGE -> -235																		

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -17																		
09	30	#	23	-0-	-7	B	-41	23	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9	B	-50	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9	B	-59	21	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10	B	-69	21	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	B	-78	22	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	15	-0-	-14	B	-92	15	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -34																		

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1640																		
09	300	#	809	-0-	509	B	-1131	809	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	801	-0-	491	B	-640	801	3			Y	-0-					-0-
11	300	#	793	-0-	493	B	-147	793	3			Y	-0-					-0-
12	589	R	736	-0-	147	B	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
01	862	R	862	-0-	-0-	B	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
*02	616	R	616	-0-	-0-	B	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -213																		
09	33	R	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-287														
09	420	#	551	-0-	131 B	-156	536	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	434	#	552	-0-	118 B	-38	532	3	20	9	Y	18	17	1			1
11	494	R	532	-0-	38 B	-0-	506	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	549	R	549	-0-	-0- B	-0-	517	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	498	R	498	-0-	-0- B	-0-	477	3	21	9	Y	19	19	1			1
*02	448	R	448	-0-	-0- B	-0-	419	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-750														
09	30	#	133	-0-	103 B	-647	133	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	135	-0-	104 B	-543	135	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	157	-0-	127 B	-416	157	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	140	-0-	109 B	-307	140	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	119	-0-	88 B	-219	119	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	85	-0-	56 B	-163	85	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -163																	

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-34		CANCELLED UNDERAGE -> -151												
09	30	#	23	-0-	-7 B	-41	23	3			N	-0-					-0-
10	31	#	22	-0-	-9 B	-50	22	3			N	-0-					-0-
11	30	#	21	-0-	-9 B	-59	21	3			N	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10 B	-69	21	3			N	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9 B	-78	22	3			N	-0-					-0-
02	29	#	15	-0-	-14 B	-92	15	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -34																	

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	793	R	793	-0-	-0- B	-0-	669	3	124	9	Y	113	114	1			3
10	771	R	771	-0-	-0- B	-0-	716	3	55	9	Y	50	51	1			2
11	536	R	536	-0-	-0- B	-0-	510	3	26	9	Y	24	25	1			1
12	433	R	433	-0-	-0- B	-0-	401	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	577	R	577	-0-	-0- B	-0-	540	3	37	9	Y	34	34	1			1
*02	594	R	594	-0-	-0- B	-0-	536	3	58	9	Y	53	52	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -73												
09	81	R	81	-0-	-0- B	-0-	39	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	94	R	94	-0-	-0- B	-0-	63	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	101	R	101	-0-	-0- B	-0-	75	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	93	#	61	-0-	-32 B	-32	29	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	93	#	57	-0-	-36 B	-68	26	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	87	#	123	-0-	36 B	-32	94	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-832		CANCELLED UNDERAGE ->	-36											
09	420	#	349	-0-	-71 B	-903	349	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	260	-0-	-174 B	-1077	260	3			Y	-0-					-0-
11	420	#	461	-0-	41 B	-1036	461	3			Y	-0-					-0-
12	434	#	452	-0-	18 B	-1018	452	3			Y	-0-					-0-
01	434	#	458	-0-	24 B	-994	458	3			Y	-0-					-0-
02	406	#	363	-0-	-43 B	-1037	363	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-288		CANCELLED UNDERAGE ->	-749											

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1191		CANCELLED UNDERAGE ->	-241											
09	630	#	391	-0-	-239 B	-1430	371	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
10	651	#	228	-0-	-423 B	-1853	211	3	17	9	Y	15	14	1			1
11	630	#	133	-0-	-497 B	-2350	126	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	651	#	40	-0-	-611 B	-2961	40	3			Y	-0-					-0-
01	651	#	43	-0-	-608 B	-3569	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	377	#	53	-0-	-324 B	-3893	38	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2702		CANCELLED UNDERAGE ->	-1191											

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	810	#	567	-0-	-243 B	-243	567	3			Y	-0-					-0-
10	1757	R	2000	-0-	243 B	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
11	1938	R	1938	-0-	-0- B	-0-	1935	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1681	R	1681	-0-	-0- B	-0-	1666	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
01	1330	R	1330	-0-	-0- B	-0-	1315	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*02	1512	R	1512	-0-	-0- B	-0-	1497	3	15	9	Y	14	13	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-769		CANCELLED UNDERAGE ->	-1692											
09	810	#	927	-0-	117 B	-652	927	3			N	-0-					-0-
10	868	#	913	-0-	45 B	-607	913	3			N	-0-					-0-
11	870	#	811	-0-	-59 B	-666	811	3			N	-0-					-0-
12	961	#	781	-0-	-180 B	-846	781	3			N	-0-					-0-
01	961	#	731	-0-	-230 B	-1076	731	3			N	-0-					-0-
02	899	#	656	-0-	-243 B	-1319	656	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-712		CANCELLED UNDERAGE ->	-607											

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-21		CANCELLED UNDERAGE ->	-33											
09	30	#	24	-0-	-6 B	-27	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	23	-0-	-8 B	-35	23	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7 B	-42	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	24	-0-	-7 B	-49	24	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11 B	-60	20	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	19	-0-	-10 B	-70	19	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-49		CANCELLED UNDERAGE ->	-21											

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-82										
09	33	R	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	35	R	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	32	R	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*02	30	R	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-646															
09	300	#	238	-0-	-62	B	-708	238	3			Y	-0-					-0-
10	310	#	256	-0-	-54	B	-762	256	3			Y	-0-					-0-
11	240	#	226	-0-	-14	B	-776	226	3			Y	-0-					-0-
12	248	#	249	-0-	1	B	-775	249	3			Y	-0-					-0-
01	248	#	280	-0-	32	B	-743	280	3			Y	-0-					-0-
02	232	#	231	-0-	-1	B	-744	231	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-131			CANCELLED UNDERAGE ->		-613										

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1158			CANCELLED UNDERAGE ->		-866										
09	960	#	761	-0-	-199	B	-1357	761	3			N	-0-					-0-
10	806	#	756	-0-	-50	B	-1407	756	3			N	-0-					-0-
11	780	#	693	-0-	-87	B	-1494	693	3			N	-0-					-0-
12	806	#	709	-0-	-97	B	-1591	709	3			N	-0-					-0-
01	775	#	689	-0-	-86	B	-1677	689	3			N	-0-					-0-
02	725	#	625	-0-	-100	B	-1777	625	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-619			CANCELLED UNDERAGE ->		-1158										

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-953			CANCELLED UNDERAGE ->		-29										
09	870	#	830	-0-	-40	B	-993	830	3			N	-0-					-0-
10	899	#	843	-0-	-56	B	-1049	843	3			N	-0-					-0-
11	870	#	744	-0-	-126	B	-1175	744	3			N	-0-					-0-
12	868	#	773	-0-	-95	B	-1270	773	3			N	-0-					-0-
01	868	#	757	-0-	-111	B	-1381	757	3			N	-0-					-0-
02	812	#	576	-0-	-236	B	-1617	576	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-664			CANCELLED UNDERAGE ->		-953										

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-594			CANCELLED UNDERAGE ->		-4										
09	330	#	355	-0-	25	B	-569	355	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	341	#	286	-0-	-55	B	-624	286	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	415	-0-	85	B	-539	415	3			Y	-0-					-0-
12	341	#	410	-0-	69	B	-470	410	3			Y	-0-					-0-
01	341	#	528	-0-	187	B	-283	528	3			Y	-0-					-0-
*02	321	R	604	-0-	283	B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1097		CANCELLED UNDERAGE ->	-1366											
09	960	#	744	-0-	-216 B	-1313	744	3			N	-0-					-0-
10	868	#	772	-0-	-96 B	-1409	772	3			N	-0-					-0-
11	810	#	738	-0-	-72 B	-1481	738	3			N	-0-					-0-
12	806	#	718	-0-	-88 B	-1569	718	3			N	-0-					-0-
01	775	#	707	-0-	-68 B	-1637	707	3			N	-0-					-0-
02	725	#	631	-0-	-94 B	-1731	631	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-634		CANCELLED UNDERAGE ->	-1097											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-668		CANCELLED UNDERAGE ->	-736											
09	660	#	599	-0-	-61 B	-729	599	3			N	-0-					-0-
10	620	#	579	-0-	-41 B	-770	579	3			N	-0-					-0-
11	600	#	510	-0-	-90 B	-860	510	3			N	-0-					-0-
12	620	#	456	-0-	-164 B	-1024	456	3			N	-0-					-0-
01	620	#	398	-0-	-222 B	-1246	398	3			N	-0-					-0-
02	580	#	365	-0-	-215 B	-1461	365	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-793		CANCELLED UNDERAGE ->	-668											

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-636		CANCELLED UNDERAGE ->	-146											
09	120	#	423	-0-	303 B	-333	381	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	124	#	441	-0-	317 B	-16	410	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	254	R	270	-0-	16 B	-0-	244	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	664	R	664	-0-	-0- B	-0-	632	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	556	R	556	-0-	-0- B	-0-	525	3	31	9	Y	28	28	1			1
*02	542	R	542	-0-	-0- B	-0-	513	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-149		CANCELLED UNDERAGE ->	-278											
09	360	#	258	-0-	-102 B	-251	258	3			N	-0-					-0-
10	341	#	293	-0-	-48 B	-299	293	3			N	-0-					-0-
11	330	#	261	-0-	-69 B	-368	261	3			N	-0-					-0-
12	341	#	297	-0-	-44 B	-412	297	3			N	-0-					-0-
01	310	#	291	-0-	-19 B	-431	291	3			N	-0-					-0-
02	261	#	273	-0-	12 B	-419	273	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-282		CANCELLED UNDERAGE ->	-137											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-340	CANCELLED UNDERAGE ->		-970											
09	90	#	99	-0-	9 B	-331	79	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	93	#	92	-0-	-1 B	-332	60	3	32	9	Y	29	28	1			1
11	130	R	462	-0-	332 B	-0-	436	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	610	R	610	-0-	-0- B	-0-	578	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	93	#	57	-0-	-36 B	-36	26	3	31	9	Y	28	28	1			1
02	348	#	53	-0-	-295 B	-331	24	3	29	9	Y	26	26	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-331														

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-789	CANCELLED UNDERAGE ->		-1257											
09	1380	#	1240	-0-	-140 B	-929	1240	3			N	-0-					-0-
10	1271	#	1243	-0-	-28 B	-957	1243	3			N	-0-					-0-
11	1230	#	1141	-0-	-89 B	-1046	1141	3			N	-0-					-0-
12	1271	#	1031	-0-	-240 B	-1286	1031	3			N	-0-					-0-
01	1271	#	1022	-0-	-249 B	-1535	1022	3			N	-0-					-0-
02	1189	#	978	-0-	-211 B	-1746	978	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-957	CANCELLED UNDERAGE ->		-789											

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-263														
09	630	#	522	-0-	-108 B	-371	522	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	651	#	421	-0-	-230 B	-601	421	3			Y	-0-					-0-
11	630	#	372	-0-	-258 B	-859	372	3			Y	-0-					-0-
12	651	#	404	-0-	-247 B	-1106	404	3			Y	-0-					-0-
01	651	#	363	-0-	-288 B	-1394	363	3			Y	-0-					-0-
02	493	#	38	-0-	-455 B	-1849	38	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1586	CANCELLED UNDERAGE ->		-263											

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-597		CANCELLED UNDERAGE ->	-802											
09	270	#	78	-0-	-192 B	-789	78	3			N	-0-					-0-
10	248	#	86	-0-	-162 B	-951	86	3			N	-0-					-0-
11	210	#	76	-0-	-134 B	-1085	76	3			N	-0-					-0-
12	124	#	52	-0-	-72 B	-1157	52	3			N	-0-					-0-
01	93	#	27	-0-	-66 B	-1223	27	3			N	-0-					-0-
02	87	#	34	-0-	-53 B	-1276	34	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-679		CANCELLED UNDERAGE ->	-597											

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-627		CANCELLED UNDERAGE ->	-1072											
09	1170	#	1171	-0-	1 B	-626	1171	3			N	-0-					-0-
10	1085	#	1211	-0-	126 B	-500	1211	3			N	-0-					-0-
11	1140	#	1161	-0-	21 B	-479	1161	3			N	-0-					-0-
12	1209	#	1035	-0-	-174 B	-653	1035	3			N	-0-					-0-
01	1209	#	973	-0-	-236 B	-889	973	3			N	-0-					-0-
02	1131	#	907	-0-	-224 B	-1113	907	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-634		CANCELLED UNDERAGE ->	-479											

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1852														
09	1140	#	1083	-0-	-57 B	-1909	1083	3			N	-0-					-0-
10	1178	#	1071	-0-	-107 B	-2016	1071	3			N	-0-					-0-
11	1140	#	974	-0-	-166 B	-2182	974	3			N	-0-					-0-
12	1116	#	949	-0-	-167 B	-2349	949	3			N	-0-					-0-
01	1116	#	937	-0-	-179 B	-2528	937	3			N	-0-					-0-
02	1044	#	846	-0-	-198 B	-2726	846	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-874		CANCELLED UNDERAGE ->	-1852											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-432		CANCELLED UNDERAGE ->	-664											
09	300	#	179	-0-	-121 B	-553	179	3			N	-0-					-0-
10	248	#	156	-0-	-92 B	-645	156	3			N	-0-					-0-
11	240	#	116	-0-	-124 B	-769	116	3			N	-0-					-0-
12	248	#	109	-0-	-139 B	-908	109	3			N	-0-					-0-
01	217	#	97	-0-	-120 B	-1028	97	3			N	-0-					-0-
02	174	#	93	-0-	-81 B	-1109	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-677		CANCELLED UNDERAGE ->	-432											

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-78		CANCELLED UNDERAGE ->	-72											
09	390	#	367	-0-	-23 B	-101	367	3			Y	-0-					24
10	403	#	382	-0-	-21 B	-122	382	3			Y	-0-					24
11	390	#	372	-0-	-18 B	-140	372	3			Y	-0-					24
12	372	#	384	-0-	12 B	-128	384	3			Y	-0-					24
01	372	#	380	-0-	8 B	-120	380	3			Y	-0-					24
02	348	#	353	-0-	5 B	-115	353	3			Y	-0-					24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-62		CANCELLED UNDERAGE ->	-53											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-175	CANCELLED UNDERAGE ->			-118								
09	630	#	608	-0-	-22	B -197	608	3			Y	-0-					54
10	651	#	628	-0-	-23	B -220	628	3			Y	-0-					54
11	600	#	610	-0-	10	B -210	610	3			Y	-0-					54
12	620	#	627	-0-	7	B -203	627	3			Y	-0-					54
01	620	#	621	-0-	1	B -202	621	3			Y	-0-					54
02	580	#	577	-0-	-3	B -205	577	3			Y	-0-					54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-48	CANCELLED UNDERAGE ->			-157								

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-858	CANCELLED UNDERAGE ->			-5794								
09	2880	#	2335	-0-	-545	B -1403	2335	2			N	-0-					-0-
10	2821	#	2773	-0-	-48	B -1451	2773	2			N	-0-					-0-
11	2640	#	2773	-0-	133	B -1318	2773	2			N	-0-					-0-
12	2666	#	2866	-0-	200	B -1118	2866	2			N	-0-					-0-
01	2759	#	2848	-0-	89	B -1029	2848	2			N	-0-					-0-
02	2668	#	NO RPT	-0-	-2668	B -3697					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3261	CANCELLED UNDERAGE ->			-436								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	600	#	416	-0-	-184	B -184	397	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	620	#	445	-0-	-175	B -359	445	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	533	-0-	-67	B -426	533	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	608	-0-	19	B -407	608	2			Y	-0-					-0-
01	527	#	485	-0-	-42	B -449	485	2			Y	-0-					-0-
02	522	#	NO RPT	-0-	-522	B -971					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-971												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-715	CANCELLED UNDERAGE ->			-1278								
09	930	#	792	-0-	-138	B -853	792	2			N	-0-					-0-
10	899	#	787	-0-	-112	B -965	787	2			N	-0-					-0-
11	840	#	773	-0-	-67	B -1032	773	2			N	-0-					-0-
12	837	#	779	-0-	-58	B -1090	779	2			N	-0-					-0-
01	806	#	777	-0-	-29	B -1119	777	2			N	-0-					-0-
02	754	#	NO RPT	-0-	-754	B -1873					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1158	CANCELLED UNDERAGE ->			-715								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-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 #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1290		CANCELLED UNDERAGE ->	-1094											
09	480	#	534	-0-	54 B	-1236	534	2			N	-0-					-0-
10	1209	#	768	-0-	-441 B	-1677	768	2			N	-0-					-0-
11	1170	#	616	-0-	-554 B	-2231	616	2			N	-0-					-0-
12	1209	#	678	-0-	-531 B	-2762	678	2			N	-0-					-0-
01	837	#	810	-0-	-27 B	-2789	810	2			N	-0-					-0-
02	725	#	NO RPT	-0-	-725 B	-3514					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2278		CANCELLED UNDERAGE ->	-1236											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-788		CANCELLED UNDERAGE ->	-12											
09	570	#	471	-0-	-99 B	-887	471	2			N	-0-					-0-
10	589	#	554	-0-	-35 B	-922	554	2			N	-0-					-0-
11	510	#	667	-0-	157 B	-765	667	2			N	-0-					-0-
12	496	#	650	-0-	154 B	-611	650	2			N	-0-					-0-
01	558	#	608	-0-	50 B	-561	608	2			N	-0-					-0-
02	638	#	NO RPT	-0-	-638 B	-1199					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-772		CANCELLED UNDERAGE ->	-427											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-665		CANCELLED UNDERAGE ->	-859											
09	420	#	591	-0-	171 B	-494	591	2			N	-0-					-0-
10	403	#	618	-0-	215 B	-279	618	2			N	-0-					-0-
11	450	#	482	-0-	32 B	-247	482	2			N	-0-					-0-
12	589	#	471	-0-	-118 B	-365	471	2			N	-0-					-0-
01	589	#	425	-0-	-164 B	-529	425	2			N	-0-					-0-
02	551	#	NO RPT	-0-	-551 B	-1080					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-833		CANCELLED UNDERAGE ->	-247											

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1191														
09	1290	#	1088	-0-	-202 B	-1393	1088	2			Y	-0-					-0-
10	1333	#	1305	-0-	-28 B	-1421	1305	2			Y	-0-					-0-
11	1290	#	1336	-0-	46 B	-1375	1336	2			Y	-0-					-0-
12	1333	#	850	-0-	-483 B	-1858	850	2			Y	-0-					-0-
01	1302	#	1437	-0-	135 B	-1723	1437	2			Y	-0-					-0-
02	1247	#	NO RPT	-0-	-1247 B	-2970					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1960		CANCELLED UNDERAGE ->	-1010											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-147		CANCELLED UNDERAGE ->	-1465											
09	900	#	782	-0-	-118 B	-265	782	2			Y	-0-					-0-
10	930	#	785	-0-	-145 B	-410	785	2			Y	-0-					-0-
11	900	#	728	-0-	-172 B	-582	728	2			Y	-0-					-0-
12	930	#	993	-0-	63 B	-519	993	2			Y	-0-					-0-
01	868	#	934	-0-	66 B	-453	934	2			Y	-0-					-0-
02	754	#	NO RPT	-0-	-754 B	-1207					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1189		CANCELLED UNDERAGE ->	-18											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-532		CANCELLED UNDERAGE ->	-961											
09	840	#	768	-0-	-72 B	-604	768	2			N	-0-					-0-
10	837	#	790	-0-	-47 B	-651	790	2			N	-0-					-0-
11	780	#	864	-0-	84 B	-567	864	2			N	-0-					-0-
12	806	#	1113	-0-	307 B	-260	1113	2			N	-0-					-0-
01	975	R	1235	-0-	260 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	841	#	NO RPT	-0-	-841 B	-841					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-841														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1228														
09	360	#	336	-0-	-24 B	-1252	336	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	1398	-0-	1026 B	-226	1110	2	197	4	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
11	1539	R	1765	-0-	226 B	-0-	1631	2	134	9	Y	122	122	1			-0-
12	2425	R	2425	-0-	-0- B	-0-	2337	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
01	2422	R	2422	-0-	-0- B	-0-	2319	2	20	4	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
02	348	#	NO RPT	-0-	-348 B	-348					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-348														

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1269		CANCELLED UNDERAGE ->	-2252											
09	1080	#	829	-0-	-251 B	-1520	817	2	12	9	N	11	10	1			2
10	1023	#	850	-0-	-173 B	-1693	838	2	12	9	N	11	11	1			2
11	990	#	936	-0-	-54 B	-1747	916	2	20	9	N	18	17	1			3
12	961	#	662	-0-	-299 B	-2046	647	2	15	9	N	14	15	1			2
01	868	#	1007	-0-	139 B	-1907	979	2	28	9	N	25	25	1			2
02	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-2806					N	NO RPT					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1676		CANCELLED UNDERAGE ->	-1130											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-256														
09	240	#	214	-0-	-26 B	-282	214	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	222	-0-	-26 B	-308	222	2			Y	-0-					-0-
11	240	#	217	-0-	-23 B	-331	217	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	231	-0-	14 B	-317	231	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	234	-0-	17 B	-300	234	2			Y	-0-					-0-
02	203	#	NO RPT	-0-	-203 B	-503					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-278		CANCELLED UNDERAGE ->	-225											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-780		CANCELLED UNDERAGE ->	-1757											
09	510	#	420	-0-	-90 B	-870	399	2	21	9	N	19	19	1			2
10	496	#	380	-0-	-116 B	-986	358	2	22	9	N	20	20	1			2
11	450	#	378	-0-	-72 B	-1058	355	2	23	9	N	21	21	1			2
12	434	#	391	-0-	-43 B	-1101	369	2	22	9	N	20	20	1			2
01	434	#	391	-0-	-43 B	-1144	372	2	19	9	N	17	18	1			1
02	406	#	NO RPT	-0-	-406 B	-1550					N	NO RPT					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-770		CANCELLED UNDERAGE ->	-780											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2126																	
09	1170	#	1076	-0-	-94 B	-2220	1076	2			Y	-0-					-0-
10	1147	#	1113	-0-	-34 B	-2254	1113	2			Y	-0-					-0-
11	1080	#	1081	-0-	1 B	-2253	1081	2			Y	-0-					-0-
12	1116	#	1102	-0-	-14 B	-2267	1102	2			Y	-0-					-0-
01	1116	#	1115	-0-	-1 B	-2268	1115	2			Y	-0-					-0-
02	1044	#	NO RPT	-0-	-1044 B	-3312					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1187 CANCELLED UNDERAGE -> -2125																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -540																	
09	840	#	306	-0-	-534 B	-1074	294	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	837	#	851	-0-	14 B	-1060	839	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	810	#	822	-0-	12 B	-1048	802	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	775	#	582	-0-	-193 B	-1241	567	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	837	#	837	-0-	-0- B	-1241	809	2	28	9	Y	25	25	1			2
02	783	#	NO RPT	-0-	-783 B	-2024					Y	NO RPT					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1510 CANCELLED UNDERAGE -> -514																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1020	#	935	-0-	-85 B	-85	904	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	1054	#	943	-0-	-111 B	-196	910	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1020	#	853	-0-	-167 B	-363	821	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	1054	#	769	-0-	-285 B	-648	737	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	992	#	765	-0-	-227 B	-875	731	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	899	#	NO RPT	-0-	-899 B	-1774					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1774																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	900	#	670	-0-	-230 B	-230	670	2			N	-0-					-0-
10	992	#	812	-0-	-180 B	-410	812	2			N	-0-					-0-
11	960	#	837	-0-	-123 B	-533	837	2			N	-0-					-0-
12	992	#	1007	-0-	15 B	-518	1007	2			N	-0-					-0-
01	961	#	870	-0-	-91 B	-609	870	2			N	-0-					-0-
02	812	#	NO RPT	-0-	-812 B	-1421					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1421																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1040 CANCELLED UNDERAGE -> -2937																	
09	780	#	618	-0-	-162 B	-1202	618	2			N	-0-					-0-
10	806	#	610	-0-	-196 B	-1398	610	2			N	-0-					-0-
11	720	#	670	-0-	-50 B	-1448	670	2			N	-0-					-0-
12	713	#	722	-0-	9 B	-1439	722	2			N	-0-					-0-
01	651	#	607	-0-	-44 B	-1483	607	2			N	-0-					-0-
02	638	#	NO RPT	-0-	-638 B	-2121					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1090 CANCELLED UNDERAGE -> -1031																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1997	CANCELLED UNDERAGE ->		-4200											
09	1710	#	1473	-0-	-237 B	-2234	1473	2			N	-0-					-0-
10	1767	#	1973	-0-	206 B	-2028	1973	2			N	-0-					-0-
11	1710	#	2548	-0-	838 B	-1190	2548	2			N	-0-					-0-
12	1648	R	2838	-0-	1190 B	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2938	R	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2465	#	NO RPT	-0-	-2465 B	-2465					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2465														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 336 RRCID -> 049057 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2750 - 2975

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2016 - PLUGGED 02/26/16																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1873	R	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
10	2139	#	1851	-0-	-288 B	-288	1851	2			N	-0-					-0-
11	2070	#	1984	-0-	-86 B	-374	1984	2			N	-0-					-0-
12	2139	#	2174	-0-	35 B	-339	2174	2			N	-0-					-0-
01	2046	#	2038	-0-	-8 B	-347	2038	2			N	-0-					-0-
02	1914	#	NO RPT	-0-	-1914 B	-2261					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2261														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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 #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2045														
09	3270	#	2518	-0-	-752 B	-2797	2518	2			Y	-0-					-0-
10	3379	#	2832	-0-	-547 B	-3344	2832	2			Y	-0-					-0-
11	3270	#	3166	-0-	-104 B	-3448	3166	2			Y	-0-					-0-
12	3162	#	2009	-0-	-1153 B	-4601	2009	2			Y	-0-					-0-
01	2821	#	3390	-0-	569 B	-4032	3390	2			Y	-0-					-0-
02	3074	# NO RPT		-0-	-3074 B	-7106					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5630		CANCELLED UNDERAGE ->		-1476										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-369														
09	480	#	491	-0-	11 B	-358	491	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	172	-0-	-324 B	-682	172	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	-0-	-0-	-480 B	-1162					Y	-0-					-0-
12	496	#	499	-0-	3 B	-1159	480	2	19	9	Y	17	15	1			2
01	496	#	503	-0-	7 B	-1152	459	2	44	9	Y	40	39	1			3
02	464	# NO RPT		-0-	-464 B	-1616					Y	NO RPT					3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1268		CANCELLED UNDERAGE ->		-348										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 950 RRCID -> 051779 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/15																	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-206		CANCELLED UNDERAGE ->		-986										
09	540	#	487	-0-	-53 B	-259	487	2			N	-0-					-0-
10	558	#	528	-0-	-30 B	-289	528	2			N	-0-					-0-
11	600	#	521	-0-	-79 B	-368	521	2			N	-0-					-0-
12	620	#	530	-0-	-90 B	-458	530	2			N	-0-					-0-
01	620	#	535	-0-	-85 B	-543	535	2			N	-0-					-0-
02	493	# NO RPT		-0-	-493 B	-1036					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-830		CANCELLED UNDERAGE ->		-206										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-649		CANCELLED UNDERAGE ->		-2451										
09	960	#	906	-0-	-54 B	-703	906	2			N	-0-					-0-
10	961	#	890	-0-	-71 B	-774	890	2			N	-0-					-0-
11	870	#	896	-0-	26 B	-748	896	2			N	-0-					-0-
12	930	#	914	-0-	-16 B	-764	914	2			N	-0-					-0-
01	930	#	895	-0-	-35 B	-799	895	2			N	-0-					-0-
02	870	# NO RPT		-0-	-870 B	-1669					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1046		CANCELLED UNDERAGE ->		-623										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-532														
09	360	#	271	-0-	-89 B	-621	271	2			Y	-0-					-0-
10	372	#	243	-0-	-129 B	-750	243	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	399	-0-	69 B	-681	399	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	545	-0-	204 B	-477	545	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	501	-0-	222 B	-255	501	2			Y	-0-					-0-
02	348	# NO RPT		-0-	-348 B	-603					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-566		CANCELLED UNDERAGE ->		-37										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-181	CANCELLED UNDERAGE ->	-1710										
09	1800	#	1490	-0-	-310	B -491	1490	2			N	-0-					-0-
10	1860	#	1523	-0-	-337	B -828	1523	2			N	-0-					-0-
11	1800	#	1585	-0-	-215	B -1043	1585	2			N	-0-					-0-
12	1798	#	1788	-0-	-10	B -1053	1788	2			N	-0-					-0-
01	1643	#	1804	-0-	161	B -892	1804	2			N	-0-					-0-
02	1537	#	NO RPT	-0-	-1537	B -2429					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2409	CANCELLED UNDERAGE ->	-20										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-421												
09	630	#	579	-0-	-51	B -472	560	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
10	651	#	555	-0-	-96	B -568	555	2			Y	-0-					-0-
11	630	#	510	-0-	-120	B -688	510	2			Y	-0-					-0-
12	651	#	536	-0-	-115	B -803	536	2			Y	-0-					-0-
01	620	#	515	-0-	-105	B -908	515	2			Y	-0-					-0-
02	551	#	NO RPT	-0-	-551	B -1459					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1038	CANCELLED UNDERAGE ->	-421										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1349	CANCELLED UNDERAGE ->	-1662										
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -1349					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -1349					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -1349					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -1349					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -1349					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -1349					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1349										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1073 RRCID -> 053846 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2940 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-598												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -598					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -598					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -598					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -598					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -598					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -598					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-598										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-693	CANCELLED UNDERAGE ->	-2887										
09	900	#	929	-0-	29	B -664	929	2			N	-0-					-0-
10	899	#	925	-0-	26	B -638	925	2			N	-0-					-0-
11	840	#	908	-0-	68	B -570	908	2			N	-0-					-0-
12	961	#	953	-0-	-8	B -578	953	2			N	-0-					-0-
01	961	#	913	-0-	-48	B -626	913	2			N	-0-					-0-
02	899	#	NO RPT	-0-	-899	B -1525					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-955	CANCELLED UNDERAGE ->	-570										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1079 RRCID -> 054106 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-368			CANCELLED UNDERAGE ->	-255										
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-368					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-368					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-368					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-368					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-368					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-368					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-368										

WADDELL, W.N. ET AL TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-735			CANCELLED UNDERAGE ->	-793										
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-735					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-735					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-735					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-735					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-735					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-735					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->	-735										

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-660			CANCELLED UNDERAGE ->	-1576										
09	1050	#	858	-0-	-192 B	-852	858	2			N	-0-					-0-
10	1085	#	876	-0-	-209 B	-1061	876	2			N	-0-					-0-
11	960	#	826	-0-	-134 B	-1195	826	2			N	-0-					-0-
12	930	#	856	-0-	-74 B	-1269	856	2			N	-0-					-0-
01	899	#	867	-0-	-32 B	-1301	867	2			N	-0-					-0-
02	841	#	NO RPT	-0-	-841 B	-2142					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1482			CANCELLED UNDERAGE ->	-660										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1319		CANCELLED UNDERAGE ->	-2805											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1319					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1319					N	-0-					-0-
11	0	#	984	-0-	984 B	-335	984	2			N	-0-					-0-
12	660	R	995	-0-	335 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	904	R	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-					-0-
02	957	#	NO RPT	-0-	-957 B	-957					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-957														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1224		CANCELLED UNDERAGE ->	-1087											
09	1	#	231	-0-	230 B	-994	231	2			N	-0-					-0-
10	434	#	519	-0-	85 B	-909	519	2			N	-0-					-0-
11	420	#	576	-0-	156 B	-753	576	2			N	-0-					-0-
12	434	#	543	-0-	109 B	-644	543	2			N	-0-					-0-
01	527	#	180	-0-	-347 B	-991	180	2			N	-0-					-0-
02	551	#	NO RPT	-0-	-551 B	-1542					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-898		CANCELLED UNDERAGE ->	-644											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1117 RRCID -> 080841 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2722 - 2905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7		CANCELLED UNDERAGE ->	-1											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-7					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-7											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-153														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-153					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-153					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-153											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-851		CANCELLED UNDERAGE ->	-1260											
09	1680	#	1351	-0-	-329 B	-1180	1351	2			N	-0-					-0-
10	1612	#	1296	-0-	-316 B	-1496	1296	2			N	-0-					-0-
11	1500	#	1261	-0-	-239 B	-1735	1261	2			N	-0-					-0-
12	1426	#	1269	-0-	-157 B	-1892	1269	2			N	-0-					-0-
01	1395	#	1242	-0-	-153 B	-2045	1242	2			N	-0-					-0-
02	1305	#	NO RPT	-0-	-1305 B	-3350					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2499		CANCELLED UNDERAGE ->	-851											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-552		CANCELLED UNDERAGE ->	-415											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-552					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-552					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-552					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-552					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-552					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-552					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-552											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	767	R	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-					-0-
10	884	R	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
11	886	R	886	-0-	-0- B	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	1014	R	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	868	R	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	348	#	NO RPT	-0-	-348 B	-348					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-348														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-950		CANCELLED UNDERAGE ->	-1159											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-950					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-950					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-950					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-950					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-950					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-950					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-950											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-921		CANCELLED UNDERAGE ->	-977											
09	60	#	618	-0-	558 B	-363	618	2			N	-0-					-0-
10	775	#	609	-0-	-166 B	-529	609	2			N	-0-					-0-
11	750	#	632	-0-	-118 B	-647	632	2			N	-0-					-0-
12	775	#	688	-0-	-87 B	-734	688	2			N	-0-					-0-
01	651	#	699	-0-	48 B	-686	699	2			N	-0-					-0-
02	609	#	NO RPT	-0-	-609 B	-1295					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-980		CANCELLED UNDERAGE ->	-315											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1931	R	1931	-0-	-0- B	-0-	1902	2	29	9	N	26	26	1			-0-
10	1990	R	1990	-0-	-0- B	-0-	1958	2	32	9	N	29	29	1			-0-
11	2153	R	2153	-0-	-0- B	-0-	2118	2	35	9	N	32	32	1			-0-
12	2332	R	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2331	R	2331	-0-	-0- B	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	1073	# NO RPT		-0-	-1073 B	-1073					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1073														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-491		CANCELLED UNDERAGE ->	-649											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-491					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-491					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-491					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-491					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-491					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0- B	-491					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-491											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5850		CANCELLED UNDERAGE ->	-3201											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5850					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5850					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5850					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5850					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5850					N	-0-					-0-
02	0	# NO RPT		-0-	-0- B	-5850					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-5850											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-717		CANCELLED UNDERAGE ->	-1121											
09	720	#	596	-0-	-124 B	-841	596	2			N	-0-					-0-
10	682	#	634	-0-	-48 B	-889	634	2			N	-0-					-0-
11	630	#	615	-0-	-15 B	-904	615	2			N	-0-					-0-
12	620	#	621	-0-	1 B	-903	621	2			N	-0-					-0-
01	620	#	632	-0-	12 B	-891	632	2			N	-0-					-0-
02	609	# NO RPT		-0-	-609 B	-1500					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-796		CANCELLED UNDERAGE ->	-704											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1780		CANCELLED UNDERAGE ->	-1825											
09	720	#	534	-0-	-186 B	-1966	534	2			N	-0-					-0-
10	651	#	539	-0-	-112 B	-2078	539	2			N	-0-					-0-
11	600	#	491	-0-	-109 B	-2187	491	2			N	-0-					-0-
12	589	#	489	-0-	-100 B	-2287	489	2			N	-0-					-0-
01	589	#	481	-0-	-108 B	-2395	481	2			N	-0-					-0-
02	522	# NO RPT		-0-	-522 B	-2917					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1137		CANCELLED UNDERAGE ->	-1780											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1171	CANCELLED UNDERAGE ->		-395											
09	1200	#	1091	-0-	-109 B	-1280	1005	2	86	9	N	78	79	1			7
10	1240	#	1052	-0-	-188 B	-1468	961	2	91	9	N	83	82	1			8
11	1140	#	1034	-0-	-106 B	-1574	958	2	76	9	N	69	71	1			6
12	1116	#	955	-0-	-161 B	-1735	933	2	22	9	N	20	24	1			2
01	1116	#	946	-0-	-170 B	-1905	927	2	19	9	N	17	18	1			1
02	1044	#	NO RPT	-0-	-1044 B	-2949					N	NO RPT					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1778	CANCELLED UNDERAGE ->		-1171											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-681														
09	2940	#	2761	-0-	-179 B	-860	2740	2	21	9	Y	19	19	1			2
10	3007	#	2867	-0-	-140 B	-1000	2845	2	22	9	Y	20	20	1			2
11	2880	#	2629	-0-	-251 B	-1251	2606	2	23	9	Y	21	21	1			2
12	2976	#	2638	-0-	-338 B	-1589	2616	2	22	9	Y	20	20	1			2
01	2852	#	2447	-0-	-405 B	-1994	2432	2	15	9	Y	14	15	1			1
02	2668	#	NO RPT	-0-	-2668 B	-4662					Y	NO RPT					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3981	CANCELLED UNDERAGE ->		-681											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	2040	#	1765	-0-	-275 B	-275	1731	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
10	2108	#	1845	-0-	-263 B	-538	1767	2	78	9	Y	71	70	1			1
11	2010	#	1816	-0-	-194 B	-732	1719	2	97	9	Y	88	88	1			1
12	1953	#	1898	-0-	-55 B	-787	1798	2	100	9	Y	91	91	1			1
01	1860	#	1830	-0-	-30 B	-817	1718	2	112	9	Y	102	102	1			1
02	1769	#	NO RPT	-0-	-1769 B	-2586					Y	NO RPT					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2586														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1980	#	733	-0-	-1247 B	-1247	693	2	40	9	Y	36	36	1			1
10	2046	#	632	-0-	-1414 B	-2661	608	2	24	9	Y	22	23	1			-0-
11	1980	#	552	-0-	-1428 B	-4089	528	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
12	2046	#	1775	-0-	-271 B	-4360	1750	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	1426	#	936	-0-	-490 B	-4850	916	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	696	#	NO RPT	-0-	-696 B	-5546					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5546														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1296														
09	1710	#	1582	-0-	-128 B	-1424	1519	2	63	9	Y	57	58	1			1
10	1767	#	1612	-0-	-155 B	-1579	1545	2	67	9	Y	61	61	1			1
11	1650	#	1739	-0-	89 B	-1490	1677	2	62	9	Y	56	56	1			1
12	1643	#	1973	-0-	330 B	-1160	1909	2	64	9	Y	58	58	1			1
01	1643	#	1821	-0-	178 B	-982	1754	2	67	9	Y	61	62	1			-0-
02	1653	#	NO RPT	-0-	-1653 B	-2635					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1936	CANCELLED UNDERAGE ->		-699											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2319		CANCELLED UNDERAGE ->		-970										
09	630	#	529	-0-	-101 B	-2420	486	2	43	9	N	39	39	1			4
10	527	#	583	-0-	56 B	-2364	538	2	45	9	N	41	41	1			4
11	510	#	694	-0-	184 B	-2180	648	2	46	9	N	42	42	1			4
12	558	#	854	-0-	296 B	-1884	810	2	44	9	N	40	40	1			4
01	589	#	1305	-0-	716 B	-1168	1283	2	22	9	N	20	23	1			1
02	667	#	NO RPT	-0-	-667 B	-1835					N	NO RPT					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-768		CANCELLED UNDERAGE ->		-1067										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2177														
09	990	#	839	-0-	-151 B	-2328	839	2			Y	-0-					-0-
10	992	#	840	-0-	-152 B	-2480	840	2			Y	-0-					-0-
11	930	#	814	-0-	-116 B	-2596	814	2			Y	-0-					-0-
12	899	#	827	-0-	-72 B	-2668	827	2			Y	-0-					-0-
01	868	#	825	-0-	-43 B	-2711	825	2			Y	-0-					-0-
02	812	#	NO RPT	-0-	-812 B	-3523					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1346		CANCELLED UNDERAGE ->		-2177										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-380		CANCELLED UNDERAGE ->		-1790										
09	1440	#	1311	-0-	-129 B	-509	1311	2			N	-0-					-0-
10	1426	#	1340	-0-	-86 B	-595	1340	2			N	-0-					-0-
11	1350	#	1311	-0-	-39 B	-634	1311	2			N	-0-					-0-
12	1364	#	1337	-0-	-27 B	-661	1337	2			N	-0-					-0-
01	1364	#	1329	-0-	-35 B	-696	1329	2			N	-0-					-0-
02	1276	#	NO RPT	-0-	-1276 B	-1972					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1592		CANCELLED UNDERAGE ->		-380										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-320		CANCELLED UNDERAGE ->		-878										
09	1050	#	914	-0-	-136 B	-456	914	2			N	-0-					-0-
10	1023	#	915	-0-	-108 B	-564	915	2			N	-0-					-0-
11	960	#	946	-0-	-14 B	-578	946	2			N	-0-					-0-
12	961	#	959	-0-	-2 B	-580	959	2			N	-0-					-0-
01	930	#	977	-0-	47 B	-533	977	2			N	-0-					-0-
02	928	#	NO RPT	-0-	-928 B	-1461					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1188		CANCELLED UNDERAGE ->		-273										

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1180 RRCID -> 096631 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2852 - 3019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-704		CANCELLED UNDERAGE ->		-362										
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-704					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-704					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-704										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4		CANCELLED UNDERAGE ->	-7											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-4					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-4					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-644		CANCELLED UNDERAGE ->	-7331											
09	519	R	1163	-0-	644 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	1294	R	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
11	1740	#	1335	-0-	-405 B	-405	1335	2			N	-0-					-0-
12	1798	#	1556	-0-	-242 B	-647	1556	2			N	-0-					-0-
01	1798	#	1494	-0-	-304 B	-951	1418	2	76	9	N	69	61	1			8
02	1305	#	NO RPT	-0-	-1305 B	-2256					N	NO RPT					8
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2256														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-140		CANCELLED UNDERAGE ->	-708											
09	510	#	435	-0-	-75 B	-215	435	2			N	-0-					-0-
10	527	#	424	-0-	-103 B	-318	424	2			N	-0-					-0-
11	480	#	379	-0-	-101 B	-419	379	2			N	-0-					-0-
12	496	#	354	-0-	-142 B	-561	354	2			N	-0-					-0-
01	465	#	401	-0-	-64 B	-625	401	2			N	-0-					-0-
02	435	#	NO RPT	-0-	-435 B	-1060					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-920		CANCELLED UNDERAGE ->	-140											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-589		CANCELLED UNDERAGE ->	-7197											
09	1320	#	791	-0-	-529 B	-1118	791	2			N	-0-					-0-
10	1457	#	1297	-0-	-160 B	-1278	1297	2			N	-0-					-0-
11	1410	#	1231	-0-	-179 B	-1457	1231	2			N	-0-					-0-
12	1457	#	1205	-0-	-252 B	-1709	1205	2			N	-0-					-0-
01	1302	#	1097	-0-	-205 B	-1914	1097	2			N	-0-					-0-
02	1218	#	NO RPT	-0-	-1218 B	-3132					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2543		CANCELLED UNDERAGE ->	-589											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-624		CANCELLED UNDERAGE ->	-2086											
09	1140	#	859	-0-	-281 B	-905	859	2			N	-0-					-0-
10	1178	#	984	-0-	-194 B	-1099	984	2			N	-0-					-0-
11	1110	#	920	-0-	-190 B	-1289	920	2			N	-0-					-0-
12	1085	#	1032	-0-	-53 B	-1342	1032	2			N	-0-					-0-
01	992	#	952	-0-	-40 B	-1382	952	2			N	-0-					-0-
02	928	#	NO RPT	-0-	-928 B	-2310					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1686		CANCELLED UNDERAGE ->	-624											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-310		CANCELLED UNDERAGE ->	-1141											
09	870	#	782	-0-	-88 B	-398	782	2			N	-0-					-0-
10	899	#	789	-0-	-110 B	-508	789	2			N	-0-					-0-
11	810	#	781	-0-	-29 B	-537	781	2			N	-0-					-0-
12	806	#	794	-0-	-12 B	-549	794	2			N	-0-					-0-
01	806	#	757	-0-	-49 B	-598	757	2			N	-0-					-0-
02	754	#	NO RPT	-0-	-754 B	-1352					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1042		CANCELLED UNDERAGE ->	-310											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-986		CANCELLED UNDERAGE ->	-2741											
09	750	#	663	-0-	-87 B	-1073	663	2			N	-0-					-0-
10	744	#	677	-0-	-67 B	-1140	677	2			N	-0-					-0-
11	720	#	661	-0-	-59 B	-1199	661	2			N	-0-					-0-
12	713	#	678	-0-	-35 B	-1234	678	2			N	-0-					-0-
01	682	#	663	-0-	-19 B	-1253	663	2			N	-0-					-0-
02	638	#	NO RPT	-0-	-638 B	-1891					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-905		CANCELLED UNDERAGE ->	-986											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1246 RRCID -> 105477 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2707 - 2993

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2612		CANCELLED UNDERAGE ->	-1251											
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2612				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2612				N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2612				N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2612				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-2612				N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-2612				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-2612											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-628														
09	1110	#	1115	-0-	5 B	-623	1052	2	63	9	Y	57	58	1			1
10	1147	#	1053	-0-	-94 B	-717	986	2	67	9	Y	61	61	1			1
11	1110	#	1049	-0-	-61 B	-778	1015	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
12	1147	#	1049	-0-	-98 B	-876	1017	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1147	#	1049	-0-	-98 B	-974	1015	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1073	#	NO RPT	-0-	-1073 B	-2047					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1424		CANCELLED UNDERAGE ->	-623											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1194 RRCID -> 106763 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2685 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3	CANCELLED UNDERAGE ->			-6								
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B -3					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -3					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -3					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -3					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -3					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -3					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->			-3								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-932												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -932					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -932					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -932					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -932					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -932					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -932					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			CANCELLED UNDERAGE ->			-932								

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-977	CANCELLED UNDERAGE ->			-1979								
09	1080	#	1267	-0-	187	B -790	1267	2			N	-0-					-0-
10	1116	#	1622	-0-	506	B -284	1622	2			N	-0-					-0-
11	1413	R	1697	-0-	284	B -0-	1697	2			N	-0-					-0-
12	1835	R	1835	-0-	-0-	B -0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1864	R	1864	-0-	-0-	B -0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1653	#	NO RPT	-0-	-1653	B -1653					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1653														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-387	CANCELLED UNDERAGE ->			-849								
09	1650	#	1480	-0-	-170	B -557	1480	2			N	-0-					-0-
10	1705	#	1623	-0-	-82	B -639	1623	2			N	-0-					-0-
11	1650	#	1722	-0-	72	B -567	1722	2			N	-0-					-0-
12	1612	#	1695	-0-	83	B -484	1695	2			N	-0-					-0-
01	1612	#	1796	-0-	184	B -300	1796	2			N	-0-					-0-
02	1653	#	NO RPT	-0-	-1653	B -1953					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1905			CANCELLED UNDERAGE ->			-48								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 442 RRCID -> 112899 COMPL. DATE 01/28/1957 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 2712 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1457														
09	1770 #	NO RPT	-0-	-1770 B	-3227					Y	NO RPT					-0-
10	1829 #	NO RPT	-0-	-1829 B	-5056					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1457											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-594														
09	360 #	411	-0-	51 B	-543	380	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	372 #	466	-0-	94 B	-449	433	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	360 #	490	-0-	130 B	-319	458	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	372 #	501	-0-	129 B	-190	469	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	372 #	501	-0-	129 B	-61	467	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	348 #	NO RPT	-0-	-348 B	-409					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-348		CANCELLED UNDERAGE ->	-61											

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	1177 R	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
10	1674 #	661	-0-	-1013 B	-1013	661	2			Y	-0-					-0-
11	1620 #	-0-	-0-	-1620 B	-2633					Y	-0-					-0-
12	1674 #	-0-	-0-	-1674 B	-4307					Y	-0-					-0-
01	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-5764					Y	-0-					-0-
02	1131 #	NO RPT	-0-	-1131 B	-6895					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-6895														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1002 RRCID -> 156447 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3017 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	886	R	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
10	952	R	952	-0-	-0-	B	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
11	1055	R	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
12	1190	R	1190	-0-	-0-	B	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
01	1550	R	1550	-0-	-0-	B	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
02	551	#	NO RPT	-0-	-551	B	-551					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -551																		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2430	#	2358	-0-	-72	B	-72	2358	2			Y	-0-					-0-
10	2511	#	2279	-0-	-232	B	-304	2279	2			Y	-0-					-0-
11	2430	#	2354	-0-	-76	B	-380	2354	2			Y	-0-					-0-
12	2480	#	2308	-0-	-172	B	-552	2308	2			Y	-0-					-0-
01	2449	#	2139	-0-	-310	B	-862	2139	2			Y	-0-					-0-
02	2291	#	NO RPT	-0-	-2291	B	-3153					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3153																		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 709 RRCID -> 167267 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2730 - 3071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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 #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-239														
09	1768	R	2007	-0-	239 B	-0-	1941	2	66	9	Y	60	62	1			1
10	2025	R	2025	-0-	-0- B	-0-	1952	2	73	9	Y	66	66	1			1
11	1849	R	1849	-0-	-0- B	-0-	1786	2	63	9	Y	57	57	1			1
12	1844	R	1844	-0-	-0- B	-0-	1780	2	64	9	Y	58	58	1			1
01	1797	R	1797	-0-	-0- B	-0-	1763	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
02	1450	# NO RPT		-0-	-1450 B	-1450					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1450														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3491														
09	1830	#	1306	-0-	-524 B	-4015	1275	2	31	9	N	28	29	1			-0-
10	1736	#	1361	-0-	-375 B	-4390	1328	2	33	9	N	30	30	1			-0-
11	1500	#	1283	-0-	-217 B	-4607	1251	2	32	9	N	29	29	1			-0-
12	1488	#	1232	-0-	-256 B	-4863	1200	2	32	9	N	29	29	1			-0-
01	1395	#	1226	-0-	-169 B	-5032	1192	2	34	9	N	31	31	1			-0-
02	1276	# NO RPT		-0-	-1276 B	-6308					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2817		CANCELLED UNDERAGE ->	-3491											

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-118		CANCELLED UNDERAGE ->	-2814											
09	2970	#	2691	-0-	-279 B	-397	2691	2			N	-0-					-0-
10	3069	#	2792	-0-	-277 B	-674	2792	2			N	-0-					-0-
11	2970	#	2811	-0-	-159 B	-833	2811	2			N	-0-					-0-
12	3069	#	3046	-0-	-23 B	-856	3046	2			N	-0-					-0-
01	3007	#	2893	-0-	-114 B	-970	2893	2			N	-0-					-0-
02	2726	# NO RPT		-0-	-2726 B	-3696					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3578		CANCELLED UNDERAGE ->	-118											

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3516														
09	1200	#	1193	-0-	-7 B	-3523	1156	2	37	9	Y	34	36	1			-0-
10	1240	#	741	-0-	-499 B	-4022	708	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	1200	#	702	-0-	-498 B	-4520	669	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
12	1240	#	1054	-0-	-186 B	-4706	1022	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1240	#	1076	-0-	-164 B	-4870	1042	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1160	# NO RPT		-0-	-1160 B	-6030					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2514		CANCELLED UNDERAGE ->	-3516											

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-4644		CANCELLED UNDERAGE ->	-8950											
09	5370	#	4839	-0-	-531 B	-5175	4731	2	108	9	Y	98	98	1			2
10	5549	#	4734	-0-	-815 B	-5990	4604	2	130	9	Y	118	118	1			2
11	5160	#	4578	-0-	-582 B	-6572	4432	2	146	9	Y	133	133	1			2
12	5332	#	4909	-0-	-423 B	-6995	4758	2	151	9	Y	137	137	1			2
01	4991	#	4708	-0-	-283 B	-7278	4537	2	171	9	Y	155	155	1			2
02	4669	# NO RPT		-0-	-4669 B	-11947					Y	NO RPT					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-7303		CANCELLED UNDERAGE ->	-4644											

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 06/11/2005 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	2850	#	2454	-0-	-396	B	-396	2411	2	43	9	Y	39	39	1			4
10	2945	#	3137	-0-	192	B	-204	3092	2	45	9	Y	41	41	1			4
11	2850	#	2910	-0-	60	B	-144	2882	2	28	9	Y	25	27	1			2
12	2945	#	2531	-0-	-414	B	-558	2509	2	22	9	Y	20	20	1			2
01	3131	#	2076	-0-	-1055	B	-1613	2009	2	67	9	Y	61	59	1			4
02	2929	#	NO RPT	-0-	-2929	B	-4542					Y	NO RPT					4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4542																		

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1398																		
09	1200	#	1717	-0-	517	B	-881	1654	2	63	9	Y	57	58	1			1
10	1333	R	2214	-0-	881	B	-0-	2150	2	64	9	Y	58	58	1			1
11	2399	R	2399	-0-	-0-	B	-0-	2368	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
12	2033	R	2033	-0-	-0-	B	-0-	2001	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	1899	R	1899	-0-	-0-	B	-0-	1865	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	1160	#	NO RPT	-0-	-1160	B	-1160					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1160																		

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	190	R	190	-0-	-0-	B	-0-	159	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	256	R	256	-0-	-0-	B	-0-	223	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	205	R	205	-0-	-0-	B	-0-	173	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	2075	R	2075	-0-	-0-	B	-0-	2040	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
01	1197	R	1197	-0-	-0-	B	-0-	1163	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	B	-116					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -116																		

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1596																		
09	360	#	149	-0-	-211	B	-211	97	2	52	9	Y	47	47	1			1
10	372	#	79	-0-	-293	B	-504	39	2	40	9	Y	36	36	1			1
11	360	#	271	-0-	-89	B	-593	240	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
12	341	#	647	-0-	306	B	-287	579	2	11	4	Y	52	51	1			1
								57	9									
01	248	#	167	-0-	-81	B	-368	131	2	36	9	Y	33	34	1			-0-
02	261	#	NO RPT	-0-	-261	B	-629					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -629																		

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -73																		
09	100	R	173	-0-	73	B	-0-	142	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	215	R	215	-0-	-0-	B	-0-	182	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	249	R	249	-0-	-0-	B	-0-	217	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
12	341	R	341	-0-	-0-	B	-0-	309	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	242	R	242	-0-	-0-	B	-0-	208	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	87	#	NO RPT	-0-	-87	B	-87					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -87																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-620	CANCELLED UNDERAGE ->	-3484										
09	2160	#	1936	-0-	-224 B	-844	1936	2			N	-0-					-0-
10	2232	#	1916	-0-	-316 B	-1160	1916	2			N	-0-					-0-
11	2010	#	1712	-0-	-298 B	-1458	1712	2			N	-0-					-0-
12	2015	#	1715	-0-	-300 B	-1758	1715	2			N	-0-					-0-
01	2015	#	1754	-0-	-261 B	-2019	1754	2			N	-0-					-0-
02	1885	#	NO RPT	-0-	-1885 B	-3904					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-3284	CANCELLED UNDERAGE ->	-620										

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-109	CANCELLED UNDERAGE ->	-3246										
09	1890	#	1397	-0-	-493 B	-602	1397	2			N	-0-					-0-
10	2077	#	1683	-0-	-394 B	-996	1683	2			N	-0-					-0-
11	2010	#	1677	-0-	-333 B	-1329	1677	2			N	-0-					-0-
12	2077	#	247	-0-	-1830 B	-3159	247	2			N	-0-					-0-
01	1953	#	-0-	-0-	-1953 B	-5112					N	-0-					-0-
02	1624	#	NO RPT	-0-	-1624 B	-6736					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6627	CANCELLED UNDERAGE ->	-109										

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1125												
09	810	#	808	-0-	-2 B	-1127	777	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
10	837	#	800	-0-	-37 B	-1164	772	2	28	9	Y	25	25	1			-0-
11	810	#	782	-0-	-28 B	-1192	752	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	837	#	744	-0-	-93 B	-1285	712	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
01	837	#	508	-0-	-329 B	-1614	474	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
02	783	#	NO RPT	-0-	-783 B	-2397					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1272	CANCELLED UNDERAGE ->	-1125										

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1542												
09	3990	#	3404	-0-	-586 B	-2128	3392	2	12	9	N	11	10	1			2
10	4030	#	2895	-0-	-1135 B	-3263	2883	2	12	9	N	11	11	1			2
11	3900	#	3746	-0-	-154 B	-3417	3726	2	20	9	N	18	17	1			3
12	4030	#	2777	-0-	-1253 B	-4670	2762	2	15	9	N	14	15	1			2
01	3627	#	3846	-0-	219 B	-4451	3820	2	26	9	N	24	24	1			2
02	3625	#	NO RPT	-0-	-3625 B	-8076					N	NO RPT					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-6753	CANCELLED UNDERAGE ->	-1323										

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4503												
09	1650	#	957	-0-	-693 B	-5196	957	2			Y	-0-					-0-
10	1953	#	1289	-0-	-664 B	-5860	1289	2			Y	-0-					-0-
11	1890	#	1432	-0-	-458 B	-6318	1432	2			Y	-0-					-0-
12	1953	#	1083	-0-	-870 B	-7188	1083	2			Y	-0-					-0-
01	1457	#	1585	-0-	128 B	-7060	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1392	#	NO RPT	-0-	-1392 B	-8452					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-4077	CANCELLED UNDERAGE ->	-4375										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1093														
09	660	#	640	-0-	-20 B	-1113	575	2	65	9	N	59	58	1			6
10	682	#	625	-0-	-57 B	-1170	558	2	67	9	N	61	61	1			6
11	660	#	591	-0-	-69 B	-1239	523	2	68	9	N	62	63	1			5
12	682	#	650	-0-	-32 B	-1271	583	2	67	9	N	61	60	1			6
01	682	#	605	-0-	-77 B	-1348	548	2	57	9	N	52	54	1			4
02	609	#	NO RPT	-0-	-609 B	-1957					N	NO RPT					4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-864		CANCELLED UNDERAGE ->	-1093											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1317		CANCELLED UNDERAGE ->	-401											
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1317					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-1317											

CALLAHAN LAND COMPANY 123940
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-372		CANCELLED UNDERAGE ->	-1087											
09	240	#	32	-0-	-208 B	-580	32	3			N	-0-					-0-
10	248	#	52	-0-	-196 B	-776	52	3			N	-0-					-0-
11	240	#	77	-0-	-163 B	-939	77	3			N	-0-					-0-
12	31	#	27	-0-	-4 B	-943	27	3			N	-0-					-0-
01	62	#	425	-0-	363 B	-580	425	3			N	-0-					-0-
02	87	#	575	-0-	488 B	-92	575	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-92														

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-31														
09	60	#	27	-0-	-33 B	-64	27	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	46	-0-	-16 B	-80	46	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30 B	-110					Y	-0-					-0-
12	31	#	45	-0-	14 B	-96	45	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	37	-0-	6 B	-90	37	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	42	-0-	13 B	-77	42	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-77														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-379										
09	1320	#	976	-0-	-344 B	-344	976	3			Y	-0-					-0-
10	1302	#	1128	-0-	-174 B	-518	1128	3			Y	-0-					-0-
11	1260	#	1311	-0-	51 B	-467	1311	3			Y	-0-					-0-
*12	1271	#	1316	-0-	45 B	-422	1316	3			Y	-0-					-0-
01	1240	#	1000	-0-	-240 B	-662	1000	3			Y	-0-					-0-
02	1276	#	941	-0-	-335 B	-997	941	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-997														

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	102	R	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31 B	-31					Y	-0-					-0-
11	30	#	60	-0-	30 B	-1	60	3			Y	-0-					-0-
*12	146	R	147	-0-	1 B	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	114	R	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*02	87	R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	60	#	55	-0-	-5 B	-5	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	#	65	-0-	3 B	-2	65	3			Y	-0-					-0-
11	75	R	77	-0-	2 B	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*12	74	R	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62 B	-62					Y	-0-					-0-
02	87	#	14	-0-	-73 B	-135	14	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-135														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	1500	#	1373	-0-	-127 B	-127	1326	3	47	9	Y	43	41	0			4
10	1550	#	1041	-0-	-509 B	-636	1038	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
11	1290	#	-0-	-0-	-1290 B	-1926					Y	2	2	0			-0-
*12	1426	#	1944	-0-	518 B	-1408	1935	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	1426	#	574	-0-	-852 B	-2260	574	3			Y	-0-					-0-
02	1334	#	1572	-0-	238 B	-2022	1572	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2022														

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-118		CANCELLED UNDERAGE ->		-1221										
09	664	R	782	-0-	118 B	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10	665	R	665	-0-	-0- B	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
11	780	#	314	-0-	-466 B	-466	314	3			Y	-0-					-0-
*12	806	#	1166	-0-	360 B	-106	1166	3			Y	-0-					-0-
01	1141	R	1247	-0-	106 B	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
02	754	#	585	-0-	-169 B	-169	585	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-169														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -318																		
09	582	R	900	-0-	318	B	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
10	906	R	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
11	870	#	849	-0-	-21	B	-21	849	3			Y	-0-					-0-
*12	899	#	869	-0-	-30	B	-51	869	3			Y	-0-					-0-
01	899	#	858	-0-	-41	B	-92	858	3			Y	-0-					-0-
02	841	#	782	-0-	-59	B	-151	782	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -151																		

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -143 CANCELLED UNDERAGE -> -1204																		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-143					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-143					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-143					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-143					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-143					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-143					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -143																		

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -657																		
09	12	#	148	-0-	136	B	-521	148	3			Y	-0-					-0-
10	12	#	186	-0-	174	B	-347	186	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	193	-0-	163	B	-184	193	3			Y	-0-					-0-
*12	31	#	199	-0-	168	B	-16	199	3			Y	-0-					-0-
01	182	R	198	-0-	16	B	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*02	54	R	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1325																		
09	90	#	204	-0-	114	B	-1211	204	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	100	-0-	7	B	-1204	100	3			Y	-0-					-0-
11	90	#	109	-0-	19	B	-1185	109	3			Y	-0-					-0-
*12	93	#	178	-0-	85	B	-1100	178	3			Y	-0-					-0-
01	93	#	313	-0-	220	B	-880	313	3			Y	-0-					-0-
02	87	#	193	-0-	106	B	-774	193	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -774																		

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-52									
09	584	R	636	-0-	52 B	-0-	636	3		Y	-0-			-0-
10	636	R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		Y	-0-			-0-
11	592	R	592	-0-	-0- B	-0-	592	3		Y	-0-			-0-
*12	596	R	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		Y	-0-			-0-
01	585	R	585	-0-	-0- B	-0-	585	3		Y	-0-			-0-
*02	543	R	543	-0-	-0- B	-0-	543	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09	330	#	42	-0-	-288 B	-288	42	3		Y	-0-			-0-
10	341	#	30	-0-	-311 B	-599	30	3		Y	-0-			-0-
11	330	#	34	-0-	-296 B	-895	34	3		Y	-0-			-0-
*12	341	#	43	-0-	-298 B	-1193	43	3		Y	-0-			-0-
01	341	#	413	-0-	72 B	-1121	413	3		Y	-0-			-0-
02	29	#	709	-0-	680 B	-441	709	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-441									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-249									
09	630	#	453	-0-	-177 B	-426	453	3		Y	-0-			-0-
10	651	#	566	-0-	-85 B	-511	566	3		Y	-0-			-0-
11	630	#	659	-0-	29 B	-482	659	3		Y	-0-			-0-
*12	651	#	654	-0-	3 B	-479	654	3		Y	-0-			-0-
01	620	#	148	-0-	-472 B	-951	148	3		Y	-0-			-0-
02	638	#	224	-0-	-414 B	-1365	224	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-1148	CANCELLED UNDERAGE ->	-217							

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-36									
09	780	#	791	-0-	11 B	-25	791	3		Y	-0-			-0-
10	1054	#	662	-0-	-392 B	-417	662	3		Y	-0-			-0-
11	1020	#	389	-0-	-631 B	-1048	389	3		Y	-0-			-0-
*12	1054	#	536	-0-	-518 B	-1566	536	3		Y	-0-			-0-
01	806	#	586	-0-	-220 B	-1786	586	3		Y	-0-			-0-
02	754	#	399	-0-	-355 B	-2141	399	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2116	CANCELLED UNDERAGE ->	-25							

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-2795							
09	431	R	492	-0-	61 B	-0-	492	3		Y	-0-			-0-
10	744	#	102	-0-	-642 B	-642	102	3		Y	-0-			-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720 B	-1362				Y	-0-			-0-
*12	744	#	-0-	-0-	-744 B	-2106				Y	-0-			-0-
01	744	#	135	-0-	-609 B	-2715	135	3		Y	-0-			-0-
02	464	#	508	-0-	44 B	-2671	508	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2671									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	810	#	784	-0-	-26 B	-26	784	3			Y	-0-					-0-
10	837	#	827	-0-	-10 B	-36	827	3			Y	-0-					-0-
11	810	#	793	-0-	-17 B	-53	793	3			Y	-0-					-0-
*12	837	#	795	-0-	-42 B	-95	795	3			Y	-0-					-0-
01	837	#	795	-0-	-42 B	-137	795	3			Y	-0-					-0-
02	783	#	741	-0-	-42 B	-179	741	3			Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-179														

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
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-114														
09	750	#	536	-0-	-214 B	-328	536	3			Y	-0-					-0-
10	958	R	1286	-0-	328 B	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
11	963	R	963	-0-	-0- B	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
*12	1000	R	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
01	1005	R	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
*02	926	R	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	1637	R	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
10	970	R	970	-0-	-0- B	-0-	970	3			Y	-0-					-0-
11	720	#	-0-	-0-	-720 B	-720					Y	-0-					-0-
*12	744	#	598	-0-	-146 B	-866	596	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*01	935	R	1801	-0-	866 B	-0-	1795	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	696	#	379	-0-	-317 B	-317	373	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-317														

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
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-712		CANCELLED UNDERAGE ->	-241											
09	480	#	540	-0-	60 B	-652	540	3			N	-0-					-0-
10	496	#	717	-0-	221 B	-431	717	3			N	-0-					-0-
11	510	#	727	-0-	217 B	-214	727	3			N	-0-					-0-
*12	558	#	595	-0-	37 B	-177	595	3			N	-0-					-0-
01	713	#	801	-0-	88 B	-89	801	3			N	-0-					-0-
02	696	#	464	-0-	-232 B	-321	464	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-232		CANCELLED UNDERAGE ->	-89											

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-74		CANCELLED UNDERAGE ->	-88											
09	58	R	132	-0-	74 B	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	144	R	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
11	169	R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	133	R	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
01	155	#	101	-0-	-54 B	-54	101	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	102	-0-	-72 B	-126	102	3			Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-126														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -232																	
09	419	R	651	-0-	232 B	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
10	682	#	593	-0-	-89 B	-89	593	3			Y	-0-					-0-
11	660	#	722	-0-	62 B	-27	722	3			Y	-0-					-0-
12	682	#	686	-0-	4 B	-23	686	3			Y	-0-					-0-
01	682	#	678	-0-	-4 B	-27	678	3			Y	-0-					-0-
02	638	#	620	-0-	-18 B	-45	620	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -45																	

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1531																	
09	174	R	1705	-0-	1531 B	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
10	1813	R	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
11	1716	R	1716	-0-	-0- B	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
12	1767	#	1714	-0-	-53 B	-53	1714	3			Y	-0-					-0-
01	1798	#	1746	-0-	-52 B	-105	1746	3			Y	-0-					-0-
02	1682	#	1583	-0-	-99 B	-204	1583	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -204																	

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -597 CANCELLED UNDERAGE -> -306																	
09	330	#	454	-0-	124 B	-473	454	3			N	-0-					-0-
10	434	#	479	-0-	45 B	-428	479	3			N	-0-					-0-
11	420	#	478	-0-	58 B	-370	478	3			N	-0-					-0-
12	465	#	485	-0-	20 B	-350	485	3			N	-0-					-0-
01	465	#	491	-0-	26 B	-324	491	3			N	-0-					-0-
02	435	#	436	-0-	1 B	-323	436	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -323																	

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -75																	
09	452	R	527	-0-	75 B	-0-	527	3			Y	-0-					18
10	558	#	543	-0-	-15 B	-15	543	3			Y	-0-					18
11	540	#	522	-0-	-18 B	-33	522	3			Y	-0-					18
12	558	#	539	-0-	-19 B	-52	539	3			Y	-0-					18
01	558	#	537	-0-	-21 B	-73	537	3			Y	-0-					18
02	522	#	502	-0-	-20 B	-93	502	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1503		CANCELLED UNDERAGE ->	-539											
09		T. A.	1911	-0-	1911 B	408	1911	3			N	-0-					-0-
10		T. A.	1801	-0-	1801 B	2209	1801	3			N	-0-					-0-
11		T. A.	1782	-0-	1782 B	3991	1782	3			N	-0-					-0-
12		5996 R	2005	-0-	-3991 B	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
01		2000 R	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*02		1930 R	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1622														
09	450	#	460	-0-	10 B	-1612	449	3	11	9	Y	10	10	8			75
10	496	#	579	-0-	83 B	-1529	578	3	1	9	Y	1					76
11	540	#	454	-0-	-86 B	-1615	453	3	1	9	Y	1					77
12	558	#	584	-0-	26 B	-1589	584	3			Y	-0-					77
01	589	#	690	-0-	101 B	-1488	684	3	6	9	Y	5					82
02	551	#	675	-0-	124 B	-1364	669	3	6	9	Y	5					87
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-86		CANCELLED UNDERAGE ->	-1278											

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1949														
09	360	#	649	-0-	289 B	-1660	649	3			Y	-0-					18
10	465	#	703	-0-	238 B	-1422	703	3			Y	-0-					18
11	450	#	623	-0-	173 B	-1249	623	3			Y	-0-					18
12	465	#	717	-0-	252 B	-997	717	3			Y	-0-					18
01	465	#	710	-0-	245 B	-752	710	3			Y	-0-					18
02	435	#	668	-0-	233 B	-519	668	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-519											

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1056														
09	690	#	882	-0-	192 B	-864	882	3			Y	-0-					-0-
10	837	#	653	-0-	-184 B	-1048	653	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	493	-0-	-347 B	-1395	493	3			Y	-0-					-0-
12	899	#	644	-0-	-255 B	-1650	643	3	1	9	Y	1					1
01	899	#	550	-0-	-349 B	-1999	550	3			Y	-0-					1
02	841	#	439	-0-	-402 B	-2401	439	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1537		CANCELLED UNDERAGE ->	-864											

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1471														
09	450	#	557	-0-	107 B	-1364	557	3			Y	-0-					25
10	465	#	611	-0-	146 B	-1218	611	3			Y	-0-					25
11	450	#	541	-0-	91 B	-1127	541	3			Y	-0-					25
12	465	#	662	-0-	197 B	-930	655	3	7	9	Y	6					31
01	465	#	653	-0-	188 B	-742	649	3	4	9	Y	4					35
02	435	#	640	-0-	205 B	-537	639	3	1	9	Y	1					36
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-537											

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FURR, ROY ESTATE OF 291595
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-101	CANCELLED UNDERAGE ->			-61								
09	510	#	483	-0-	-27	B -128	483	2			N	-0-					-0-
10	527	#	506	-0-	-21	B -149	506	2			N	-0-					-0-
11	510	#	489	-0-	-21	B -170	489	2			N	-0-					-0-
12	496	#	498	-0-	2	B -168	498	2			N	-0-					-0-
01	496	#	494	-0-	-2	B -170	494	2			N	-0-					-0-
02	464	#	NO RPT	-0-	-464	B -634					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-535	CANCELLED UNDERAGE ->			-99								

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

09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-39	CANCELLED UNDERAGE ->			-115								
09	210	#	192	-0-	-18	B -57	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	200	-0-	-17	B -74	200	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	193	-0-	-17	B -91	193	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	198	-0-	-19	B -110	198	3			Y	-0-					-0-
01	186	#	198	-0-	12	B -98	198	3			Y	-0-					-0-
02	174	#	185	-0-	11	B -87	185	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-71	CANCELLED UNDERAGE ->			-16								

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-63	CANCELLED UNDERAGE ->			-259								
09	240	#	245	-0-	5	B -58	245	3			N	-0-					-0-
10	248	#	249	-0-	1	B -57	249	3			N	-0-					-0-
11	240	#	247	-0-	7	B -50	247	3			N	-0-					-0-
12	248	#	254	-0-	6	B -44	254	3			N	-0-					-0-
01	248	#	256	-0-	8	B -36	256	3			N	-0-					-0-
02	232	#	227	-0-	-5	B -41	227	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-5	CANCELLED UNDERAGE ->			-36								

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-392	CANCELLED UNDERAGE ->			-755								
09	900	#	845	-0-	-55	B -447	845	3			N	-0-					-0-
10	868	#	877	-0-	9	B -438	877	3			N	-0-					-0-
11	840	#	804	-0-	-36	B -474	804	3			N	-0-					-0-
12	868	#	609	-0-	-259	B -733	609	3			N	-0-					-0-
01	868	#	468	-0-	-400	B -1133	468	3			N	-0-					-0-
02	812	#	564	-0-	-248	B -1381	564	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-998	CANCELLED UNDERAGE ->			-383								

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-45	CANCELLED UNDERAGE ->			-88								
09	270	#	265	-0-	-5	B -50	263	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	279	#	250	-0-	-29	B -79	247	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	300	#	280	-0-	-20	B -99	278	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	310	#	282	-0-	-28	B -127	280	3	2	9	Y	2	2	1			2
*01	310	#	275	-0-	-35	B -162	273	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	261	#	242	-0-	-19	B -181	242	3			Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-136	CANCELLED UNDERAGE ->			-45								

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-468	CANCELLED UNDERAGE ->		-33											
09	690	#	562	-0-	-128 B	-596	562	3			N	-0-					19
10	713	#	574	-0-	-139 B	-735	574	3			N	-0-					19
11	690	#	588	-0-	-102 B	-837	588	3			N	-0-					19
12	651	#	658	-0-	7 B	-830	658	3			N	-0-					19
01	651	#	665	-0-	14 B	-816	665	3			N	-0-					19
02	580	#	480	-0-	-100 B	-916	480	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-469	CANCELLED UNDERAGE ->		-447											

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 020740 COMPL. DATE 04/16/1962 TOTAL DEPTH 3457 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2015 - PLUGGED 11/15/15

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5	CANCELLED UNDERAGE ->		-346											
09	120	#	122	-0-	2 B	-3	120	3	2	9	Y	2	5	1			3
10	137	R	140	-0-	3 B	-0-	133	3	7	9	Y	6					9
11	150	#	120	-0-	-30 B	-30	118	3	2	9	Y	2					11
12	155	#	105	-0-	-50 B	-80	103	3	2	9	Y	2	7	1			6
01	155	#	139	-0-	-16 B	-96	136	3	3	9	Y	3					9
02	145	#	139	-0-	-6 B	-102	130	3	9	9	Y	8					17
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-102														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-9	CANCELLED UNDERAGE ->		-175											
09	63	R	72	-0-	9 B	-0-	72	3			Y	-0-					1
10	80	R	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			Y	-0-					1
11	90	#	71	-0-	-19 B	-19	71	3			Y	-0-					1
12	93	#	62	-0-	-31 B	-50	62	3			Y	-0-					1
01	93	#	82	-0-	-11 B	-61	82	3			Y	-0-					1
02	87	#	78	-0-	-9 B	-70	78	3			Y	-0-	1	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-70														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-210	CANCELLED UNDERAGE ->		-129											
09	120	#	178	-0-	58 B	-152	178	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	228	-0-	104 B	-48	228	3			Y	-0-					-0-
11	150	#	188	-0-	38 B	-10	188	3			Y	-0-					-0-
12	155	#	155	-0-	-0- B	-10	155	3			Y	-0-					-0-
01	196	R	206	-0-	10 B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*02	188	R	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2815		CANCELLED	UNDERAGE ->	-684										
09	2370	#	1103	-0-	-1267 B	-4082	1102	3	1	9	Y	1	4	1			3
10	2449	#	1465	-0-	-984 B	-5066	1458	3	7	9	Y	6					9
11	2370	#	1428	-0-	-942 B	-6008	1426	3	2	9	Y	2					11
12	1364	#	793	-0-	-571 B	-6579	791	3	2	9	Y	2	7	1			6
01	1457	#	1289	-0-	-168 B	-6747	1286	3	3	9	Y	3					9
02	1392	#	1559	-0-	167 B	-6580	1559	3			Y	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3932		CANCELLED	UNDERAGE ->	-2648										

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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1746		CANCELLED	UNDERAGE ->	-2600										
09	480	#	1236	-0-	756 B	-990	1233	3	3	9	Y	3	10	1			5
10	496	#	1409	-0-	913 B	-77	1402	3	7	9	Y	6					11
11	1374	R	1451	-0-	77 B	-0-	1449	3	2	9	Y	2					13
12	712	R	712	-0-	-0- B	-0-	709	3	3	9	Y	3	9	1			7
01	1268	R	1268	-0-	-0- B	-0-	1265	3	3	9	Y	3					10
*02	1350	R	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	3			Y	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3496		CANCELLED	UNDERAGE ->	-3131										
09	270	#	896	-0-	626 B	-2870	896	3			Y	-0-					-0-
10	279	#	1127	-0-	848 B	-2022	1127	3			Y	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330 B	-2352					Y	-0-					-0-
12	341	#	325	-0-	-16 B	-2368	325	3			Y	-0-					-0-
01	341	#	370	-0-	29 B	-2339	370	3			Y	-0-					-0-
02	319	#	868	-0-	549 B	-1790	868	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-346		CANCELLED	UNDERAGE ->	-1444										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 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
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3		CANCELLED	UNDERAGE ->	-673										
09	336	R	339	-0-	3 B	-0-	337	3	2	9	Y	2	6	1			4
10	380	R	380	-0-	-0- B	-0-	374	3	6	9	Y	5					9
11	360	#	332	-0-	-28 B	-28	330	3	2	9	Y	2					11
12	372	#	292	-0-	-80 B	-108	289	3	3	9	Y	3	8	1			6
01	372	#	385	-0-	13 B	-95	382	3	3	9	Y	3					9
02	348	#	364	-0-	16 B	-79	364	3			Y	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-79														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-194	CANCELLED UNDERAGE ->			-2078								
09	716	R	910	-0-	194 B	-0-	907	3	3	9	Y	3	47	1			17
10	1072	R	1072	-0-	-0- B	-0-	1064	3	8	9	Y	7					24
11	900	#	883	-0-	-17 B	-17	881	3	2	9	Y	2					26
12	930	#	626	-0-	-304 B	-321	624	3	2	9	Y	2	17	1			11
01	1023	#	865	-0-	-158 B	-479	862	3	3	9	Y	3					14
02	957	#	920	-0-	-37 B	-516	911	3	9	9	Y	8					22
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-516												

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-11849												
09	1200	#	705	-0-	-495 B	-12344	705	3			N	-0-					-0-
10	1240	#	824	-0-	-416 B	-12760	824	3			N	-0-					-0-
11	1200	#	887	-0-	-313 B	-13073	887	3			N	-0-					-0-
12	1240	#	570	-0-	-670 B	-13743	570	3			N	-0-					-0-
01	868	#	831	-0-	-37 B	-13780	831	3			N	-0-					-0-
02	870	#	13	-0-	-857 B	-14637	13	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-2788	CANCELLED UNDERAGE ->			-11849								

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
09	480	#	370	-0-	-110	-0-	350	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
10	496	#	257	-0-	-239	-0-	240	3	17	9	Y	15	14	1			1
11	480	#	199	-0-	-281	-0-	186	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	403	#	231	-0-	-172	-0-	202	3	29	9	Y	26	26	1			1
01	403	#	177	-0-	-226	-0-	151	3	26	9	Y	24	24	1			1
02	348	#	52	-0-	-296	-0-	38	3	14	9	Y	13	13	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	935	R	935	-0-	-0-	-0-	916	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
10	806	#	777	-0-	-29	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
11	950	R	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1009	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
01	806	#	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
*02	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	R	429	-0-	-0-	-0-	398	3	31	9	Y	28	29	1			1
10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	364	3	20	9	Y	18	18	1			1
11	258	R	258	-0-	-0-	-0-	230	3	28	9	Y	25	25	1			1
12	434	#	302	-0-	-132	-0-	269	3	33	9	Y	30	30	1			1
01	434	#	264	-0-	-170	-0-	239	3	25	9	Y	23	23	1			1
02	406	#	204	-0-	-202	-0-	189	3	15	9	Y	14	14	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3361	R	3361	-0-	-0-	-0-	3106	3	255	9	Y	232	227	1			6
10	3409	R	3409	-0-	-0-	-0-	3080	3	329	9	Y	299	294	1			11
11	2933	R	2933	-0-	-0-	-0-	2692	3	241	9	Y	219	218	1			12
12	3118	R	3118	-0-	-0-	-0-	2907	3	211	9	Y	192	200	1			4
01	2990	R	2990	-0-	-0-	-0-	2840	3	150	9	Y	136	136	1			4
*02	2795	R	2795	-0-	-0-	-0-	2655	3	140	9	Y	127	126	1			5

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	286	-0-	-134	-0-	261	3	25	9	Y	23	23	1			1
10	434	#	239	-0-	-195	-0-	211	3	28	9	Y	25	25	1			1
11	420	#	189	-0-	-231	-0-	176	3	13	9	Y	12	12	1			1
12	341	#	193	-0-	-148	-0-	162	3	31	9	Y	28	28	1			1
01	310	#	145	-0-	-165	-0-	120	3	25	9	Y	23	23	1			1
02	290	#	53	-0-	-237	-0-	38	3	15	9	Y	14	14	1			1

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2097	-0-	2097	2097	2014	3	83	9	Y	75	76	1			2
10	T. A.		2198	-0-	2198	4295	2136	3	62	9	Y	56	56	1			2
11	6046	R	1751	-0-	-4295	-0-	1697	3	54	9	Y	49	48	1			3
12	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	2002	3	61	9	Y	55	57	1			1
01	2201	#	1339	-0-	-862	-0-	1276	3	63	9	Y	57	56	1			2
02	2059	#	1839	-0-	-220	-0-	1753	3	86	9	Y	78	77	1			3

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	#	571	-0-	-89	-0-	559	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	682	#	599	-0-	-83	-0-	587	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	678	R	678	-0-	-0-	-0-	648	2	30	9	Y	27	25	1			4
12	651	#	511	-0-	-140	-0-	480	2	31	9	Y	28	27	1			5
01	724	R	724	-0-	-0-	-0-	698	2	26	9	Y	24	27	1			2
02	638	#	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	8	-0-	8	29	8	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

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

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1260 #	938	-0-	-322	-0-	931	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	1302 #	1017	-0-	-285	-0-	994	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
11	1200 #	923	-0-	-277	-0-	901	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
12	1147 #	970	-0-	-177	-0-	947	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
01	1116 #	937	-0-	-179	-0-	916	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
02	957 #	NO RPT	-0-	-957	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240 #	2151	-0-	-1089	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
10	3348 #	2524	-0-	-824	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
11	3120 #	2410	-0-	-710	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
12	3100 #	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
01	2782 R	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
02	2349 #	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1907	R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
10	1975	R	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
11	2071	R	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
12	1958	R	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
01	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	580	#	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	210	#	208	-0-	-2	-0-	186	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
10	581	R	581	-0-	-0-	-0-	543	2	2	4	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
11	546	R	546	-0-	-0-	-0-	533	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	336	-0-	-5	-0-	309	2	27	4	Y	-0-					-0-
02	319	#	NO RPT	-0-	-319	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1112 RRCID -> 164030 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2994 - 3358

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

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	#	-0-	-0-	-2190	-0-					N	129	129	1			-0-
10	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	146	146	1			-0-
11	2190	#	-0-	-0-	-2190	-0-					N	141	141	1			-0-
12	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	#	145	-0-	-1281	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

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

TUBB, J. B. B TRACT "A" WELL #: 64 RRCID -> 120440 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2861 - 3242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2246	R	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
10	2344	R	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
11	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			Y	-0-					-0-
*12	2262	R	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
01	3090	R	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
*02	2010	R	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	#	784	-0-	-56	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
10	868	#	794	-0-	-74	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
11	840	#	785	-0-	-55	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
*12	868	#	822	-0-	-46	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
01	837	#	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
*02	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-

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
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*12	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
01	1095	R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
*02	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	150	#	52	-0-	-98	-0-	52	3			N	-0-					-0-
10	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*12	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	225	R	225	-0-	-0-	-0-	49	3	176	9	N	160	149	0			11
*02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	47	3	227	9	N	206	211	0			6

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

09	473	R	473	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	5					34
							6	9									
10	491	R	491	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	Y	9					43
							10	9									
11	514	R	514	-0-	-0-	-0-	60	1	443	3	Y	10					53
							11	9									
12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	27					80
							30	9									
01	464	R	464	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	Y	15	64	1			31
							17	9									
*02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	51	1	349	3	Y	9					40
							10	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	600	#	557	-0-	-43	-0-	557	3			Y	-0-					28
10	620	#	611	-0-	-9	-0-	611	3			Y	-0-					28
11	600	#	541	-0-	-59	-0-	541	3			Y	-0-					28
12	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					28
01	620	#	618	-0-	-2	-0-	618	3			Y	-0-					28
02	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					28

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

09	600	#	594	-0-	-6	-0-	588	3	6	9	Y	5					56
10	664	R	664	-0-	-0-	-0-	642	3	22	9	Y	20					76
11	600	#	576	-0-	-24	-0-	568	3	8	9	Y	7					83
12	620	#	600	-0-	-20	-0-	592	3	8	9	Y	7					90
01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4					94
*02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	580	3	1	9	Y	1					95

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	#	1448	-0-	-52	-0-	1448	3			N	-0-					173
10	1581	#	1442	-0-	-139	-0-	1442	3			N	-0-					173
11	1530	#	1356	-0-	-174	-0-	1356	3			N	-0-					173
12	1581	#	1422	-0-	-159	-0-	1422	3			N	-0-					173
01	1550	#	1415	-0-	-135	-0-	1415	3			N	-0-					173
02	1392	#	1269	-0-	-123	-0-	1269	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1473	2	145	9	Y	132	146	1			171
10	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1523	2	94	9	Y	85	149	1	107	5	-0-
11	2514	R	2514	-0-	-0-	-0-	2473	2	41	9	Y	37					37
12	1924	R	1924	-0-	-0-	-0-	1801	2	123	9	Y	112					149
01	455	R	455	-0-	-0-	-0-	297	2	158	9	Y	144	150	1			143
*02	440	R	440	-0-	-0-	-0-	258	2	182	9	Y	165	142	1			166

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	2533	-0-	2533	55309	2442	2	91	9	Y	83	85	1			21
10	SWR	10	2465	-0-	2465	57774	2367	2	98	9	Y	89	99	1			11
11	SWR	10	2375	-0-	2375	60149	2286	2	89	9	Y	81	77	1			15
*12	SWR	10	2155	-0-	2155	62304	2035	2	120	9	Y	109	98	1			26
*01	SWR	10	2822	-0-	2822	65126	2706	2	116	9	Y	105	113	1			18
*02	SWR	10	2424	-0-	2424	67550	2327	2	97	9	Y	88	83	1			23

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
09	2238	R	2238	-0-	-0-	-0-	2212	2	26	9	Y	24	25	1			29
10	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	2285	2	11	9	Y	10	23	1	16	5	-0-
11	1440	R	1440	-0-	-0-	-0-	1438	2	2	9	Y	2					2
12	2020	R	2020	-0-	-0-	-0-	2006	2	14	9	Y	13					15
01	1572	R	1572	-0-	-0-	-0-	1541	2	31	9	Y	28	22	1			21
*02	1533	R	1533	-0-	-0-	-0-	1487	2	46	9	Y	42	28	1			35

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
10	279	#	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	279	#	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	279	#	165	-0-	-114	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*02	261	#	118	-0-	-143	-0-	118	2			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					122
10	372	#	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					122
11	360	#	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					122
12	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					122
01	372	#	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					122
02	348	#	342	-0-	-6	-0-	342	3			N	-0-					122

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
10	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
11	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
12	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
01	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
02	377	#	373	-0-	-4	-0-	373	3			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

09	DLQ G-10		650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		695	-0-	695	1345	695	2			Y	-0-					-0-
11	2003	R	658	-0-	-1345	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
01	713	#	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
*02	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	DLQ G-10		461	-0-	461	461	433	2	28	9	Y	25					177
10	DLQ G-10		463	-0-	463	924	463	2			Y	-0-					177
11	1371	R	447	-0-	-924	-0-	438	2	9	9	Y	8					185
12	451	R	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	Y	8					193
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	466	2	15	9	Y	14					207
*02	452	R	452	-0-	-0-	-0-	437	2	15	9	Y	14					221

BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	450	#	413	-0-	-37	-0-	412	2	1	9	Y	1					17
10	465	#	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					17
11	450	#	406	-0-	-44	-0-	404	2	2	9	Y	2					19
12	465	#	423	-0-	-42	-0-	422	2	1	9	Y	1					20
01	434	#	424	-0-	-10	-0-	422	2	2	9	Y	2					22
02	406	#	378	-0-	-28	-0-	376	2	2	9	Y	2					24

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

09	450	#	416	-0-	-34	-0-	412	2	4	9	Y	4	1	8			39
10	465	#	434	-0-	-31	-0-	432	2	2	9	Y	2					41
11	450	#	407	-0-	-43	-0-	404	2	3	9	Y	3					44
12	465	#	425	-0-	-40	-0-	422	2	3	9	Y	3					47
01	434	#	425	-0-	-9	-0-	421	2	4	9	Y	4					51
02	406	#	382	-0-	-24	-0-	376	2	6	9	Y	5					56

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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

09	450	#	420	-0-	-30	-0-	418	3	2	9	Y	2	5	1			4
10	582	R	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	Y	5					9
11	552	R	552	-0-	-0-	-0-	550	3	2	9	Y	2					11
12	579	R	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	Y	2	7	1			6
01	589	#	499	-0-	-90	-0-	499	3			Y	-0-					6
02	551	#	248	-0-	-303	-0-	248	3			Y	-0-					6

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	23	1			12
10	843	R	843	-0-	-0-	-0-	818	3	25	9	Y	23					35
11	743	R	743	-0-	-0-	-0-	732	3	11	9	Y	10					45
12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	389	3	8	9	Y	7	30	1			22
01	744	#	402	-0-	-342	-0-	384	3	18	9	Y	16					38
02	696	#	60	-0-	-636	-0-	34	3	26	9	Y	24					62

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	Y	2	6	1			4
10	373	R	373	-0-	-0-	-0-	367	3	6	9	Y	5					9
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2					11
12	341	#	113	-0-	-228	-0-	110	3	3	9	Y	3	8	1			6
01	372	#	291	-0-	-81	-0-	288	3	3	9	Y	3					9
02	348	#	324	-0-	-24	-0-	324	3			Y	-0-					9

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

09	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					1
10	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					1
11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					1
12	434	#	340	-0-	-94	-0-	340	3			Y	-0-					1
01	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
*02	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	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

09	390	#	207	-0-	-183	-0-	201	3	6	9	Y	5	30	1			14
10	403	#	265	-0-	-138	-0-	242	3	23	9	Y	21					35
11	390	#	300	-0-	-90	-0-	290	3	10	9	Y	9					44
12	341	#	172	-0-	-169	-0-	171	3	1	9	Y	1	29	1			16
01	291	R	291	-0-	-0-	-0-	288	3	3	9	Y	3					19
*02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					19

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	#	1254	-0-	-306	-0-	1253	3	1	9	Y	1	18	1			6
10	1612	#	1448	-0-	-164	-0-	1448	3			Y	-0-					6
11	1530	#	1339	-0-	-191	-0-	1337	3	2	9	Y	2					8
12	1581	#	646	-0-	-935	-0-	645	3	1	9	Y	1	5	1			4
01	1581	#	1305	-0-	-276	-0-	1305	3			Y	-0-					4
*02	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					4

SAND HILLS (RUSTLER) 80473 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PA PROSPECT LLC 631641
SANDHILLS RANCH WELL #: 2WS RRCID -> 103964 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 407 PERF. 368 - 375

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/15

SANDHILLS RANCH WELL #: 3WS RRCID -> 110608 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 434 PERF. 410 - 425

09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/2015

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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
10	989	R	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
11	1037	R	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
12	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
01	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200

TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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

09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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

09	480	#	80	-0-	-400	-0-	38	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	704	R	704	-0-	-0-	-0-	673	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	831	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1131	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	778	R	778	-0-	-0-	-0-	747	3	31	9	Y	28	28	1			1
*02	905	R	905	-0-	-0-	-0-	876	3	29	9	Y	26	26	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	29	#	21	-0-	-8	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

09	2099	R	2099	-0-	-0-	-0-	1893	3	206	9	Y	187	191	1			4
10	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1419	3	124	9	Y	113	113	1			4
11	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1283	3	107	9	Y	97	96	1			5
12	1464	R	1464	-0-	-0-	-0-	1356	3	108	9	Y	98	101	1			2
01	1588	R	1588	-0-	-0-	-0-	1491	3	97	9	Y	88	87	1			3
*02	1379	R	1379	-0-	-0-	-0-	1265	3	114	9	Y	104	103	1			4

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

09	471	R	471	-0-	-0-	-0-	429	3	42	9	Y	38	38	1			1
10	492	R	492	-0-	-0-	-0-	461	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	433	R	433	-0-	-0-	-0-	407	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	479	R	479	-0-	-0-	-0-	447	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	489	R	489	-0-	-0-	-0-	458	3	31	9	Y	28	28	1			1
*02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	383	3	29	9	Y	26	26	1			1

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

09	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
10	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
11	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
12	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
01	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*02	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

09	90	#	48	-0-	-42	-0-	24	3	24	9	Y	22	22	1			1
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	25	3	57	9	Y	52	51	1			2
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	116	3	26	9	Y	24	25	1			1
12	336	R	336	-0-	-0-	-0-	304	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	565	R	565	-0-	-0-	-0-	534	3	31	9	Y	28	28	1			1
*02	616	R	616	-0-	-0-	-0-	587	3	29	9	Y	26	26	1			1

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

09	386	R	386	-0-	-0-	-0-	366	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
10	377	R	377	-0-	-0-	-0-	368	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
12	377	R	377	-0-	-0-	-0-	349	3	28	9	Y	25	24	1			1
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	350	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
*02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	331	3	17	9	Y	15	14	1			1

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

09	3098	R	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			Y	-0-					-0-
10	3259	R	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
11	2914	R	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
12	3916	R	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			Y	-0-					-0-
01	3764	R	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			Y	-0-					-0-
*02	3282	R	3282	-0-	-0-	-0-	3282	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

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

WADDELL, W. N. ET AL TR. 1 WELL #: 779 RRCID -> 113071 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4082 - 4212

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	#	1718	-0-	-352	-0-	1681	2	37	9	N	34	30	1			7
10	2139	#	1389	-0-	-750	-0-	1355	2	34	9	N	31	33	1			5
11	2207	R	2207	-0-	-0-	-0-	2149	2	58	9	N	53	50	1			8
12	2509	R	2509	-0-	-0-	-0-	2462	2	47	9	N	43	44	1			7
01	3369	R	3369	-0-	-0-	-0-	3286	2	83	9	N	75	75	1			7
02	2001	#	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT					7

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	#	555	-0-	-255	-0-	543	2	12	9	Y	11	10	1			2
10	744	#	543	-0-	-201	-0-	531	2	12	9	Y	11	11	1			2
11	720	#	570	-0-	-150	-0-	550	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	713	#	403	-0-	-310	-0-	388	2	15	9	Y	14	15	1			2
01	589	#	558	-0-	-31	-0-	530	2	28	9	Y	25	25	1			2
02	551	#	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	#	620	-0-	-280	-0-	619	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1073	2	88	9	Y	80	80	1			-0-
11	2200	R	2200	-0-	-0-	-0-	2042	2	158	9	Y	144	144	1			-0-
12	2278	R	2278	-0-	-0-	-0-	2204	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
01	1711	R	1711	-0-	-0-	-0-	1670	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
02	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
10	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
11	2793	R	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2811	R	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
01	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
*02	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-	2611	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	457	R	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	423	R	423	-0-	-0-	-0-	39	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	438	R	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	426	R	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
*02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
10	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	930	#	868	-0-	-62	-0-	842	2	26	9	N	24	24	1			-0-
10	961	#	883	-0-	-78	-0-	858	2	25	9	N	23	23	1			-0-
11	900	#	854	-0-	-46	-0-	830	2	24	9	N	22	22	1			-0-
12	930	#	872	-0-	-58	-0-	847	2	25	9	N	23	23	1			-0-
01	899	#	852	-0-	-47	-0-	823	2	29	9	N	26	26	1			-0-
02	841	#	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	299	R	299	-0-	-0-	-0-	213	2	86	9	N	78	77	1			1
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

09	300	#	56	-0-	-244	-0-	3	2	53	9	Y	48	48	1			1
10	310	#	56	-0-	-254	-0-	5	2	51	9	Y	46	46	1			1
11	300	#	26	-0-	-274	-0-	26	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	279	#	43	-0-	-236	-0-	42	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	124	#	35	-0-	-89	-0-	33	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	58	#	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

09	1860	#	1267	-0-	-593	-0-	937	2	330	9	Y	300	302	0			5
10	1550	#	1347	-0-	-203	-0-	1019	2	328	9	Y	298	297	0			6
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	765	2	188	9	Y	171	168	0			9
12	3100	N	3503	-0-	403	403	2671	2	832	9	Y	756	746	0			19
01	3100	N	3084	-0-	-16	387	2690	2	394	9	Y	358	368	0			9
*02	2827	N	2440	-0-	-387	-0-	2372	2	68	9	Y	62	70	0			1

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

09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	522	3	45	9	Y	41	43	1			1
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	421	3	62	9	Y	56	55	1			2
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	372	3	54	9	Y	49	48	1			3
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	409	3	61	9	Y	55	57	1			1
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	419	3	58	9	Y	53	52	1			2
02	377	N	67	-0-	-310	-0-	38	3	29	9	Y	26	27	1			1

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			N	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	810	N	713	-0-	-97	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	696	N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	682	N	239	-0-	-443	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1290	N	713	-0-	-577	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 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
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	992	N	717	-0-	-275	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	667	N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	744	N	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 290 RRCID -> 161950 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2414 - 2518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	464	N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	2204	X	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
02	928	N	NO RPT	-0-	-928	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
11	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
02	1943	N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1363	N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	690	N	642	-0-	-48	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	609	N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 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
09	870	N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	2			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 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
09	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1305	N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	1131	N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	2			N	-0-					-0-
01	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	754	N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4890	X	3707	-0-	-1183	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
10	4278	X	3502	-0-	-776	-0-	3502	2			Y	-0-					-0-
11	4140	X	3029	-0-	-1111	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
02	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	1073	N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT					-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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
09	810	N	366	-0-	-444	-0-	366	3			N	-0-					-0-
10	806	N	114	-0-	-692	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	5	-0-	-367	-0-	4	3	1	9	N	1					1
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	4	3	3	9	N	3					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					12

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	7	3	2	9	N	2					2
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	26	3	6	9	N	5					7
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	N	2					9
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	3	1	9	N	1	6	1			4
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					4
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-					4

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	N	2					2
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5					7
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2					9
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	N	2	6	1			5
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					5
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					5

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	3	2	9	N	2					2
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	3	6	9	N	5					7
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	3	2	9	N	2					9
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	N	2	6	1			5
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					5
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					5

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	348	N	5	-0-	-343	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
*02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	174	N	26	-0-	-148	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	248	N	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	116	N	62	-0-	-54	-0-	62	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	870	N	638	-0-	-232	-0-	638	3			N	-0-					-0-
10	868	N	355	-0-	-513	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	900	N	263	-0-	-637	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	651	N	119	-0-	-532	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	261	N	125	-0-	-136	-0-	125	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
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

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
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	261	N	132	-0-	-129	-0-	132	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
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					-0-
10	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	840	N	35	-0-	-805	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	326	-0-	-364	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	713	N	361	-0-	-352	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	38	38	1			1
10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2815	3	31	9	Y	28	28	1			1
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2243	3	26	9	Y	24	24	1			1
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1701	3	32	9	Y	29	29	1			1
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1843	3	31	9	Y	28	28	1			1
*02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1685	3	29	9	Y	26	26	1			1

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1970 RRCID -> 247093 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5570 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	35161					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	35161					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					6
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			Y	-0-					6
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					6
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					6
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					6
*02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					6

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
09	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
10	4247	X	4164	-0-	-83	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
11	4140	X	4121	-0-	-19	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
*12	4340	X	3894	-0-	-446	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4001	-0-	-339	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3722	-0-	-338	-0-	3722	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
09	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5692	3	7	9	N	6	6	1			1
*10	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6075	3	8	9	N	7	6	1			2
*11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5884	3	11	9	N	10	10	1			2
*12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6110	3	13	9	N	12	12	1			2
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6120	3	14	9	N	13	12	1			3
*02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	5990	3	11	9	N	10	10	1			3

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
09	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
*11	1740	N	1700	-0-	-40	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
*12	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1653	N	1650	-0-	-3	-0-	1650	3			N	-0-					-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
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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
09	3000	N	5532	-0-	2532	2532	5532	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	6364	-0-	3264	5796	6364	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	4689	-0-	1689	7485	4689	3			N	-0-					-0-
*12	16250	X	8765	-0-	-7485	-0-	8765	3			N	-0-					-0-
01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
*02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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

OXY USA INC. 630591
WINTER 7-20 WELL #: 1 RRCID -> 171320 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6365 - 6393

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					21
01	14B2	EXT	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					21
02	14B2	EXT	40	-0-	40	77	40	2			Y	-0-					21

WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					156
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-	129	1			27
11	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3886	-0-	786	996	3856	2	30	9	Y	27					27
01	3100	N	3774	-0-	674	1670	3774	2			Y	-0-					27
*02	3324	X	1654	-0-	-1670	-0-	1654	2			Y	-0-					27

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					115
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-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

09	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	464	N	250	-0-	-214	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	628	-0-	-1082	-0-	628	3			N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	542	-0-	-1628	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	609	N	507	-0-	-102	-0-	507	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
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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

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

WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	696	N	654	-0-	-42	-0-	654	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	3			Y	-0-					-0-
*10	7998	X	7373	-0-	-625	-0-	7373	3			Y	-0-					-0-
*11	7740	X	6472	-0-	-1268	-0-	6472	3			Y	-0-					-0-
*12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	3			Y	-0-					-0-
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3			Y	-0-					-0-
02	7482	X	7169	-0-	-313	-0-	7169	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	78	78	1			7
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	83	82	1			8
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	83	84	1			7
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	81	80	1			8
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	21902					N	69	72	1			5
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	21902					N	NO RPT					5

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

09	4320 X	4135	-0-	-185	-0-	4135	2			Y	-0-					-0-
10	4371 X	4273	-0-	-98	-0-	4273	2			Y	-0-					-0-
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
12	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			Y	-0-					-0-
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
02	4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					Y	NO RPT					-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

09	3000 N	1063	-0-	-1937	17050	14	1	1049	2	N	-0-					-0-
10	3100 N	1134	-0-	-1966	15084	13	1	1121	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	1120	-0-	-1880	13204	15	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	824	-0-	-2276	10928	12	1	812	2	N	-0-					-0-
01	3100 N	747	-0-	-2353	8575	10	1	737	2	N	-0-					-0-
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	6980					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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
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

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

09	29785	X	29785	-0-	-0-	-0-	29294	2	491	9	Y	446	439	0	2	8	10
10	29605	X	21699	-0-	-7906	-0-	21447	2	252	9	Y	229	231	0	3	8	5
11	28650	X	22136	-0-	-6514	-0-	21778	2	358	9	Y	325	321	0	4	8	5
12	30597	X	22579	-0-	-8018	-0-	22215	2	364	9	Y	331	330	0			6
01	30597	X	16934	-0-	-13663	-0-	16674	2	260	9	Y	236	238	0	1	8	3
02	28797	X	14926	-0-	-13871	-0-	14482	2	444	9	Y	404	398	0	1	8	8

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

09	28320	X	20736	-0-	-7584	-0-	19568	2	1168	9	N	1062	1083	1	7	8	338
10	29264	X	18647	-0-	-10617	-0-	17463	2	1184	9	N	1076	1109	1	6	8	299
11	28320	X	4938	-0-	-23382	-0-	4688	2	250	9	N	227	322	1	3	8	201
12	23002	X	4679	-0-	-18323	-0-	4380	2	299	9	N	272					473
01	21421	X	9860	-0-	-11561	-0-	9047	2	813	9	N	739	731	1	1	8	480
02	20039	X	5394	-0-	-14645	-0-	4988	2	406	9	N	369	548	1	6	8	295

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	79	2	1365	9	N	1241	1093	1	14	8	815
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	943	918	1	9	8	831
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	651	559	1	4	8	919
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	1957	2	814	9	N	740	914	1	1	8	744
01	3100	N	3653	-0-	553	553	3220	2	433	9	N	394	566	1	4	8	568
*02	553	N	-0-	-0-	-553	-0-					N	-0-					568

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	1659	2	1130	9	N	1027	1095	1	5	8	607
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1063	2	876	9	N	796	732	1	5	8	666
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	1664	2	1041	9	N	946	913	1	3	8	696
12	3100	N	3719	-0-	619	619	2940	2	779	9	N	708	564	1	1	8	839
01	3100	N	5154	-0-	2054	2673	4277	2	877	9	N	797	1229	1	5	8	402
*02	2900	N	6003	-0-	3103	5776	5099	2	904	9	N	822	900	1	4	8	320

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

09	32400	X	30175	-0-	-2225	-0-	29547	2	628	9	Y	571	568	0	2	8	13
10	37836	X	37836	-0-	-0-	-0-	37137	2	699	9	Y	635	633	0	2	8	13
11	32400	X	24368	-0-	-8032	-0-	23830	2	538	9	Y	489	489	0	5	8	8
12	31186	X	17575	-0-	-13611	-0-	17254	2	321	9	Y	292	293	0	1	8	6
01	37851	X	16233	-0-	-21618	-0-	16015	2	218	9	Y	198	200	0	1	8	3
02	35409	X	16511	-0-	-18898	-0-	15768	2	743	9	Y	675	662	0	3	8	13

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

09	30300	X	15875	-0-	-14425	-0-	14931	2	944	9	Y	858	854	0	1	8	19
10	31310	X	13303	-0-	-18007	-0-	12651	2	652	9	Y	593	599	0	1	8	12
11	25500	X	4177	-0-	-21323	-0-	3980	2	197	9	Y	179	188	0			3
12	21111	X	10767	-0-	-10344	-0-	10065	2	702	9	Y	638	629	0			12
01	16399	X	12472	-0-	-3927	-0-	11682	2	790	9	Y	718	720	0			10
*02	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	14717	2	645	9	Y	586	584	0	1	8	11

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

09	11137 X	11137	-0-	-0-	-0-	10631	2	506	9	Y	460	460	0			10
10	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	10440	2	469	9	Y	426	427	0			9
11	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11309	2	473	9	Y	430	432	0			7
12	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	13285	2	468	9	Y	425	424	0			8
01	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	11324	2	507	9	Y	461	463	0			6
02	11397 X	9672	-0-	-1725	-0-	9162	2	510	9	Y	464	461	0			9

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

09	33690 X	-0-	-0-	-33690	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	21700 X	8521	-0-	-13179	-0-	8326	2	195	9	Y	177	172	0	1	8	4
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	4946	2	191	9	Y	174	175	0			3
12	2511 X	1430	-0-	-1081	-0-	1281	2	149	9	Y	135	135	0			3
01	8525 X	5624	-0-	-2901	-0-	5253	2	371	9	Y	337	336	0			4
02	7975 X	568	-0-	-7407	-0-	327	2	241	9	Y	219	219	0			4

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29040	X	20570	-0-	-8470	-0-	19801	2	769	9	Y	699	702	0			16
10	30008	X	14876	-0-	-15132	-0-	14416	2	460	9	Y	418	424	0	1	8	9
11	29040	X	21717	-0-	-7323	-0-	21243	2	474	9	Y	431	432	0	1	8	7
12	21266	X	3609	-0-	-17657	-0-	3486	2	123	9	Y	112	117	0			2
01	21266	X	21152	-0-	-114	-0-	20591	2	561	9	Y	510	505	0			7
*02	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	25345	2	746	9	Y	678	671	0	1	8	13

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	20651	2	876	9	Y	796	780	0			18
10	14074	X	11074	-0-	-3000	-0-	10710	2	364	9	Y	331	341	0	1	8	7
11	22883	X	22883	-0-	-0-	-0-	22110	2	773	9	Y	703	698	0	1	8	11
12	22258	X	11217	-0-	-11041	-0-	10866	2	351	9	Y	319	324	0			6
01	22258	X	6722	-0-	-15536	-0-	6416	2	306	9	Y	278	280	0			4
02	22127	X	48	-0-	-22079	-0-	38	2	10	9	Y	9	13	0			-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

09	3000	N	27360	-0-	24360	68646	26146	2	1214	9	Y	1104	1112	0			25
10	93468	X	24822	-0-	-68646	-0-	24085	2	737	9	Y	670	680	0	1	8	14
11	23579	X	23579	-0-	-0-	-0-	23579	2			Y	-0-	14	0			-0-
12	32026	X	32026	-0-	-0-	-0-	31618	2	408	9	Y	371	364	0			7
01	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	27472	2	1035	9	Y	941	935	0			13
02	26448	X	17506	-0-	-8942	-0-	16887	2	619	9	Y	563	564	0	1	8	11

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24090	X	13742	-0-	-10348	-0-	12757	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	21793	X	15294	-0-	-6499	-0-	14545	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	20550	X	15111	-0-	-5439	-0-	14474	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9
12	21235	X	4998	-0-	-16237	-0-	4910	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	15965	X	569	-0-	-15396	-0-	532	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	14616	X	7054	-0-	-7562	-0-	6506	2	548	9	Y	498	487	0	2	8	9

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20430	X	9484	-0-	-10946	-0-	8499	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	18941	X	11315	-0-	-7626	-0-	10567	2	748	9	Y	680	684	0	2	8	14
11	14400	X	6253	-0-	-8147	-0-	5618	2	635	9	Y	577	579	0	3	8	9
12	11191	X	2935	-0-	-8256	-0-	2847	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	11315	X	158	-0-	-11157	-0-	121	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	10585	X	-0-	-0-	-10585	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	21080	X	9498	-0-	-11582	-0-	9131	2	367	9	Y	334	327	0			7
11	20400	X	135	-0-	-20265	-0-	124	2	11	9	Y	10	17	0			-0-
12	21080	X	4917	-0-	-16163	-0-	4672	2	245	9	Y	223	219	0			4
01	9486	X	4145	-0-	-5341	-0-	3940	2	205	9	Y	186	188	0			2
02	8874	X	2261	-0-	-6613	-0-	1945	2	316	9	Y	287	284	0			5

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24840	X	22612	-0-	-2228	-0-	21692	2	920	9	Y	836	838	0			19
10	24707	X	19251	-0-	-5456	-0-	18455	2	796	9	Y	724	727	0	1	8	15
11	22680	X	14620	-0-	-8060	-0-	14079	2	541	9	Y	492	498	0	1	8	8
12	23436	X	21011	-0-	-2425	-0-	20295	2	716	9	Y	651	647	0			12
01	23374	X	20185	-0-	-3189	-0-	19406	2	779	9	Y	708	711	0			9
02	21866	X	18201	-0-	-3665	-0-	17433	2	768	9	Y	698	693	0	1	8	13

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
09	T. A.		24638	-0-	24638	70793	23760	2	878	9	Y	798	802	0	1	8	18
10	92963	X	22170	-0-	-70793	-0-	21334	2	836	9	Y	760	761	0	1	8	16
11	34706	X	34706	-0-	-0-	-0-	33938	2	768	9	Y	698	700	0	3	8	11
12	27873	X	27873	-0-	-0-	-0-	27113	2	760	9	Y	691	689	0			13
01	26371	X	26371	-0-	-0-	-0-	25755	2	616	9	Y	560	566	0			7
02	33553	X	27334	-0-	-6219	-0-	26512	2	822	9	Y	747	739	0	1	8	14

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	41161	X	41161	-0-	-0-	-0-	40312	2	849	9	Y	772	776	0	1	8	17
10	42067	X	38346	-0-	-3721	-0-	37608	2	738	9	Y	671	673	0	1	8	14
11	41716	X	41716	-0-	-0-	-0-	41181	2	535	9	Y	486	490	0	2	8	8
12	42532	X	41954	-0-	-578	-0-	41082	2	872	9	Y	793	786	0			15
01	42532	X	38435	-0-	-4097	-0-	37688	2	747	9	Y	679	685	0			9
02	40339	X	28324	-0-	-12015	-0-	27764	2	560	9	Y	509	507	0	1	8	10

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43730	X	43730	-0-	-0-	-0-	42662	2	1068	9	Y	971	979	0	1	8	22
10	41126	X	41126	-0-	-0-	-0-	40104	2	1022	9	Y	929	930	0	1	8	20
11	43140	X	34051	-0-	-9089	-0-	33443	2	608	9	Y	553	562	0	2	8	9
12	45198	X	30671	-0-	-14527	-0-	29904	2	767	9	Y	697	693	0			13
01	45198	X	32195	-0-	-13003	-0-	31285	2	910	9	Y	827	828	0	1	8	11
02	42282	X	33889	-0-	-8393	-0-	33161	2	728	9	Y	662	660	0	1	8	12

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	29490	X	26284	-0-	-3206	-0-	25251	2	1033	9	Y	939	934	0	7	8	21
10	28892	X	24947	-0-	-3945	-0-	24255	2	692	9	Y	629	631	0	6	8	13
11	27150	X	17629	-0-	-9521	-0-	16827	2	802	9	Y	729	713	0	18	8	11
12	27156	X	23010	-0-	-4146	-0-	22300	2	710	9	Y	645	641	0	3	8	12
01	27156	X	6632	-0-	-20524	-0-	5708	2	924	9	Y	840	840	0	1	8	11
02	25404	X	-0-	-0-	-25404	-0-					Y	3	11	0			-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24270	X	24257	-0-	-13	-0-	23272	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	22714	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	16770	X	15143	-0-	-1627	-0-	14506	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9
12	25079	X	4831	-0-	-20248	-0-	4743	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	25079	X	383	-0-	-24696	-0-	346	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	23461	X	6901	-0-	-16560	-0-	6353	2	548	9	Y	498	487	0	2	8	9

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	8616	2	983	9	Y	894	897	0	1	8	20
10	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	9892	2	748	9	Y	680	684	0	2	8	14
11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	7463	2	636	9	Y	578	579	0	4	8	9
12	9920	X	2649	-0-	-7271	-0-	2561	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	10633	X	224	-0-	-10409	-0-	187	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	9947	X	-0-	-0-	-9947	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18660	X	13070	-0-	-5590	-0-	12085	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	17763	X	14666	-0-	-3097	-0-	13917	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	17190	X	8251	-0-	-8939	-0-	7615	2	636	9	Y	578	579	0	4	8	9
12	17763	X	4223	-0-	-13540	-0-	4135	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	13717	X	6018	-0-	-7699	-0-	5471	2	547	9	Y	497	486	0	2	8	9

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
09	35670	X	18154	-0-	-17516	-0-	17168	2	986	9	Y	896	897	0	3	8	20
10	33325	X	17464	-0-	-15861	-0-	16715	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	32250	X	16504	-0-	-15746	-0-	15865	2	639	9	Y	581	579	0	7	8	9
12	33325	X	4766	-0-	-28559	-0-	4678	2	88	9	Y	80	87	0			2
01	27621	X	524	-0-	-27097	-0-	487	2	37	9	Y	34	36	0			-0-
02	17545	X	-0-	-0-	-17545	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	18780	X	15038	-0-	-3742	-0-	14053	2	985	9	Y	895	897	0	2	8	20
10	21793	X	14863	-0-	-6930	-0-	14114	2	749	9	Y	681	684	0	3	8	14
11	21090	X	7649	-0-	-13441	-0-	7012	2	637	9	Y	579	579	0	5	8	9
12	21793	X	-0-	-0-	-21793	-0-					Y	80	87	0			2
01	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	14529	X	5050	-0-	-9479	-0-	4503	2	547	9	Y	497	486	0	2	8	9

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36660	X	27369	-0-	-9291	-0-	26333	2	1036	9	Y	942	934	0	10	8	21
10	35960	X	27411	-0-	-8549	-0-	26717	2	694	9	Y	631	631	0	8	8	13
11	32460	X	24229	-0-	-8231	-0-	23420	2	809	9	Y	735	713	0	24	8	11
12	28272	X	22748	-0-	-5524	-0-	22038	2	710	9	Y	645	641	0	3	8	12
01	28272	X	-0-	-0-	-28272	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	26448	X	-0-	-0-	-26448	-0-					Y	1	1	8			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26700	X	18890	-0-	-7810	-0-	17857	2	1033	9	Y	939	934	0	7	8	21
10	22723	X	18515	-0-	-4208	-0-	17823	2	692	9	Y	629	631	0	6	8	13
11	21990	X	16471	-0-	-5519	-0-	15669	2	802	9	Y	729	713	0	18	8	11
12	25958	X	25958	-0-	-0-	-0-	25247	2	711	9	Y	646	641	0	4	8	12
01	41119	X	41119	-0-	-0-	-0-	40189	2	930	9	Y	845	840	0	6	8	11
02	18270	X	16896	-0-	-1374	-0-	16386	2	510	9	Y	464	456	0	8	8	8

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33330	X	29811	-0-	-3519	-0-	28775	2	1036	9	Y	942	934	0	10	8	21
10	29946	X	21939	-0-	-8007	-0-	21248	2	691	9	Y	628	631	0	5	8	13
11	28980	X	19622	-0-	-9358	-0-	18829	2	793	9	Y	721	713	0	10	8	11
12	30814	X	5164	-0-	-25650	-0-	4458	2	706	9	Y	642	641	0			12
01	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	28826	X	28	-0-	-28798	-0-	20	2	8	9	Y	7	1	8			-0-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18900	X	15957	-0-	-2943	-0-	14927	2	1030	9	Y	936	934	0	4	8	21
10	16833	X	12168	-0-	-4665	-0-	11480	2	688	9	Y	625	631	0	2	8	13
11	14760	X	10446	-0-	-4314	-0-	9657	2	789	9	Y	717	713	0	6	8	11
12	16492	X	8819	-0-	-7673	-0-	8112	2	707	9	Y	643	641	0	1	8	12
01	18782	X	18782	-0-	-0-	-0-	17858	2	924	9	Y	840	839	0	2	8	11
02	15428	X	7555	-0-	-7873	-0-	7051	2	504	9	Y	458	456	0	2	8	8

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62790	X	53801	-0-	-8989	-0-	51424	2	2377	9	Y	2161	2168	0	3	8	49
10	64883	X	57714	-0-	-7169	-0-	55383	2	2331	9	Y	2119	2120	0	3	8	45
11	62790	X	59110	-0-	-3680	-0-	57426	2	1684	9	Y	1531	1546	0	6	8	24
12	60884	X	60433	-0-	-451	-0-	58698	2	1735	9	Y	1577	1570	0	1	8	30
01	67901	X	67901	-0-	-0-	-0-	65899	2	2002	9	Y	1820	1824	0	2	8	24
02	57130	X	53723	-0-	-3407	-0-	51900	2	1823	9	Y	1657	1646	0	4	8	31

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63030	X	52729	-0-	-10301	-0-	50684	2	2045	9	Y	1859	1869	0	3	8	42
10	66216	X	61257	-0-	-4959	-0-	59006	2	2251	9	Y	2046	2042	0	3	8	43
11	66822	X	66822	-0-	-0-	-0-	65060	2	1762	9	Y	1602	1612	0	8	8	25
12	78305	X	78305	-0-	-0-	-0-	76420	2	1885	9	Y	1714	1704	0	2	8	33
01	69787	X	69787	-0-	-0-	-0-	68508	2	1279	9	Y	1163	1179	0	2	8	15
02	64583	X	62439	-0-	-2144	-0-	61181	2	1258	9	Y	1144	1133	0	5	8	21

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62850	X	49356	-0-	-13494	-0-	47467	2	1889	9	Y	1717	1719	0	3	8	39
10	61194	X	57241	-0-	-3953	-0-	55440	2	1801	9	Y	1637	1638	0	4	8	34
11	70508	X	70508	-0-	-0-	-0-	69113	2	1395	9	Y	1268	1274	0	8	8	20
12	56451	X	50576	-0-	-5875	-0-	49490	2	1086	9	Y	987	987	0	1	8	19
01	57226	X	46983	-0-	-10243	-0-	45972	2	1011	9	Y	919	924	0	2	8	12
02	68150	X	39903	-0-	-28247	-0-	39041	2	862	9	Y	784	778	0	3	8	15

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
09	31860	X	29245	-0-	-2615	-0-	408	1	27771	2	Y	969	966	0	11	8	22
							1066	9									
10	41044	X	35903	-0-	-5141	-0-	626	1	34217	2	Y	964	951	0	15	8	20
							1060	9									
11	39720	X	28261	-0-	-11459	-0-	518	1	26648	2	Y	995	963	0	37	8	15
							1095	9									
12	41044	X	28908	-0-	-12136	-0-	678	1	26946	2	Y	1167	1153	0	7	8	22
							1284	9									
01	35898	X	31824	-0-	-4074	-0-	778	1	29821	2	Y	1114	1087	0	35	8	14
							1225	9									
02	33582	X	22065	-0-	-11517	-0-	730	1	20193	2	Y	1038	979	0	55	8	18
							1142	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

09	97170	X	47893	-0-	-49277	-0-	46588	2	1305	9	Y	1186	1194	0	3	8	27
10	100409	X	42776	-0-	-57633	-0-	41425	2	1351	9	Y	1228	1226	0	3	8	26
11	97170	X	48867	-0-	-48303	-0-	47404	2	1463	9	Y	1330	1328	0	7	8	21
12	97154	X	63628	-0-	-33526	-0-	62202	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2	8	25
01	86180	X	62010	-0-	-24170	-0-	60849	2	1161	9	Y	1055	1064	0	2	8	14
*02	54494	X	54494	-0-	-0-	-0-	53470	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

09	47414	X	47414	-0-	-0-	-0-	46109	2	1305	9	Y	1186	1194	0	3	8	27
10	51898	X	51898	-0-	-0-	-0-	50546	2	1352	9	Y	1229	1226	0	4	8	26
11	51897	X	51897	-0-	-0-	-0-	50431	2	1466	9	Y	1333	1328	0	10	8	21
12	67650	X	67650	-0-	-0-	-0-	66224	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2	8	25
01	66043	X	66043	-0-	-0-	-0-	64881	2	1162	9	Y	1056	1064	0	3	8	14
*02	57532	X	57532	-0-	-0-	-0-	56507	2	1025	9	Y	932	923	0	6	8	17

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

09	35557	X	35557	-0-	-0-	-0-	34253	2	1304	9	Y	1185	1194	0	2	8	27
10	41330	X	41330	-0-	-0-	-0-	39979	2	1351	9	Y	1228	1226	0	3	8	26
11	45612	X	45612	-0-	-0-	-0-	44148	2	1464	9	Y	1331	1328	0	8	8	21
12	57471	X	57471	-0-	-0-	-0-	56045	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2	8	25
01	57359	X	57359	-0-	-0-	-0-	56198	2	1161	9	Y	1055	1064	0	2	8	14
*02	52033	X	52033	-0-	-0-	-0-	51009	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

09	51240	X	50778	-0-	-462	-0-	48784	2	1994	9	Y	1813	1819	0	5	8	41
10	53506	X	51266	-0-	-2240	-0-	49394	2	1872	9	Y	1702	1702	0	5	8	36
11	53840	X	53840	-0-	-0-	-0-	52148	2	1692	9	Y	1538	1538	0	12	8	24
12	57745	X	57745	-0-	-0-	-0-	56111	2	1634	9	Y	1485	1479	0	2	8	28
01	53506	X	46220	-0-	-7286	-0-	44857	2	1363	9	Y	1239	1248	0	3	8	16
02	52055	X	44804	-0-	-7251	-0-	43471	2	1333	9	Y	1212	1198	0	7	8	23

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

09	56280	X	38472	-0-	-17808	-0-	37167	2	1305	9	Y	1186	1194	0	3	8	27
10	58156	X	43193	-0-	-14963	-0-	41842	2	1351	9	Y	1228	1226	0	3	8	26
11	56280	X	49342	-0-	-6938	-0-	47877	2	1465	9	Y	1332	1328	0	9	8	21
12	64254	X	64254	-0-	-0-	-0-	62828	2	1426	9	Y	1296	1290	0	2	8	25
01	62626	X	62626	-0-	-0-	-0-	61464	2	1162	9	Y	1056	1064	0	3	8	14
*02	55032	X	55032	-0-	-0-	-0-	54008	2	1024	9	Y	931	923	0	5	8	17

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	59432	X	59432	-0-	-0-	-0-	57749	2	1683	9	Y	1530	1536	0	5	8	35
10	70218	X	70218	-0-	-0-	-0-	68433	2	1785	9	Y	1623	1617	0	7	8	34
11	69369	X	69369	-0-	-0-	-0-	67701	2	1668	9	Y	1516	1511	0	15	8	24
12	77294	X	77294	-0-	-0-	-0-	75641	2	1653	9	Y	1503	1495	0	3	8	29
01	63271	X	60920	-0-	-2351	-0-	59698	2	1222	9	Y	1111	1122	0	3	8	15
02	67048	X	55722	-0-	-11326	-0-	54603	2	1119	9	Y	1017	1005	0	8	8	19

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
09	51805	X	51805	-0-	-0-	-0-	50466	2	1339	9	Y	1217	1209	0	15	8	27
10	52729	X	52729	-0-	-0-	-0-	51476	2	1253	9	Y	1139	1124	0	18	8	24
11	55406	X	55406	-0-	-0-	-0-	54144	2	1262	9	Y	1147	1106	0	48	8	17
12	64667	X	64667	-0-	-0-	-0-	63458	2	1209	9	Y	1099	1087	0	8	8	21
01	51349	X	51349	-0-	-0-	-0-	50389	2	960	9	Y	873	870	0	13	8	11
02	53563	X	49442	-0-	-4121	-0-	48569	2	873	9	Y	794	765	0	26	8	14

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
09	94131	X	94131	-0-	-0-	-0-	91533	2	2598	9	Y	2362	2362	0	11	8	53
10	91915	X	88858	-0-	-3057	-0-	86519	2	2339	9	Y	2126	2121	0	13	8	45
11	88380	X	69394	-0-	-18986	-0-	67192	2	2202	9	Y	2002	1989	0	27	8	31
12	92225	X	73249	-0-	-18976	-0-	71092	2	2157	9	Y	1961	1950	0	5	8	37
01	92225	X	75008	-0-	-17217	-0-	73136	2	1872	9	Y	1702	1709	0	7	8	23
02	91002	X	71241	-0-	-19761	-0-	69588	2	1653	9	Y	1503	1481	0	17	8	28

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
09	50490	X	48586	-0-	-1904	-0-	47124	2	1462	9	Y	1329	1329	0	4	8	30
10	52173	X	48346	-0-	-3827	-0-	46980	2	1366	9	Y	1242	1242	0	4	8	26
11	48628	X	48628	-0-	-0-	-0-	47384	2	1244	9	Y	1131	1129	0	10	8	18
12	58714	X	58714	-0-	-0-	-0-	57381	2	1333	9	Y	1212	1205	0	2	8	23
01	50377	X	50377	-0-	-0-	-0-	49326	2	1051	9	Y	955	963	0	2	8	13
02	47009	X	46049	-0-	-960	-0-	45127	2	922	9	Y	838	829	0	6	8	16

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
09	83847	X	83847	-0-	-0-	-0-	81258	2	2589	9	Y	2354	2362	0	3	8	53
10	85468	X	85468	-0-	-0-	-0-	83140	2	2328	9	Y	2116	2121	0	3	8	45
11	68580	X	66746	-0-	-1834	-0-	64567	2	2179	9	Y	1981	1989	0	6	8	31
12	70866	X	70468	-0-	-398	-0-	68315	2	2153	9	Y	1957	1950	0	1	8	37
01	72146	X	72146	-0-	-0-	-0-	70279	2	1867	9	Y	1697	1709	0	2	8	23
02	81055	X	66750	-0-	-14305	-0-	65112	2	1638	9	Y	1489	1481	0	3	8	28

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
09	53580	X	45209	-0-	-8371	-0-	43704	2	1505	9	Y	1368	1372	0	3	8	31
10	57953	X	57953	-0-	-0-	-0-	56577	2	1376	9	Y	1251	1254	0	2	8	26
11	58974	X	58974	-0-	-0-	-0-	57744	2	1230	9	Y	1118	1120	0	6	8	18
12	65526	X	65526	-0-	-0-	-0-	64405	2	1121	9	Y	1019	1016	0	2	8	19
01	57691	X	50366	-0-	-7325	-0-	49500	2	866	9	Y	787	795	0	1	8	10
02	56724	X	55690	-0-	-1034	-0-	54870	2	820	9	Y	745	737	0	4	8	14

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
09	88710	X	87488	-0-	-1222	-0-	79782	2	7706	9	Y	7005	7019	0	16	8	158
10	90830	X	41980	-0-	-48850	-0-	37868	2	4112	9	Y	3738	3808	0	9	8	79
11	87900	X	7432	-0-	-80468	-0-	6441	2	991	9	Y	901	963	0	3	8	14
12	90830	X	16304	-0-	-74526	-0-	14929	2	1375	9	Y	1250	1238	0	2	8	24
01	90396	X	24593	-0-	-65803	-0-	21615	2	2978	9	Y	2707	2221	0	480	8	30
02	84564	X	48705	-0-	-35859	-0-	41919	2	6786	9	Y	6169	6053	0	31	8	115

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
09	83100	X	70092	-0-	-13008	-0-	29	1	67300	2	Y	2512	2517	0	9	8	57
							2763	9									
10	85870	X	69570	-0-	-16300	-0-	135	1	67015	2	Y	2200	2203	0	8	8	46
							2420	9									
11	83100	X	66965	-0-	-16135	-0-	184	1	64519	2	Y	2056	2051	0	19	8	32
							2262	9									
12	76925	X	76925	-0-	-0-	-0-	53	1	74690	2	Y	1984	1974	0	4	8	38
							2182	9									
01	80493	X	80493	-0-	-0-	-0-	52	1	78524	2	Y	1743	1753	0	5	8	23
							1917	9									
*02	75163	X	75163	-0-	-0-	-0-	65	1	73406	2	Y	1538	1520	0	12	8	29
							1692	9									

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
09	26567	X	26567	-0-	-0-	-0-	1005	1	20074	2	N	4989	4283	1	14	8	872
							5488	9									
10	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	1189	1	15547	2	N	1195	1666	1	7	8	394
							1315	9									
11	22415	X	22415	-0-	-0-	-0-	1190	1	16990	2	N	3850	3448	1	44	8	752
							4235	9									
12	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	1005	1	14861	2	N	1029	1463	1	1	8	317
							1132	9									
01	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	1267	1	15863	2	N	178	338	1	28	8	129
							196	9									
02	25694	X	15672	-0-	-10022	-0-	868	1	12546	2	N	2053	1980	1	13	8	189
							2258	9									

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
09	2460	X	566	-0-	-1894	-0-	464	1	73	2	N	26	26	8			101
							29	9									
10	389	X	389	-0-	-0-	-0-	246	1	134	2	N	8	8	8			101
							9	9									
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					101
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					101
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
09	84930	X	80053	-0-	-4877	-0-	77461	2	2592	9	Y	2356	2362	0	5	8	53
10	87079	X	73391	-0-	-13688	-0-	71064	2	2327	9	Y	2115	2121	0	2	8	45
11	92606	X	92606	-0-	-0-	-0-	90411	2	2195	9	Y	1995	1989	0	20	8	31
12	97816	X	97816	-0-	-0-	-0-	95660	2	2156	9	Y	1960	1950	0	4	8	37
01	100280	X	100280	-0-	-0-	-0-	98410	2	1870	9	Y	1700	1709	0	5	8	23
*02	95283	X	95283	-0-	-0-	-0-	93635	2	1648	9	Y	1498	1481	0	12	8	28

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
09	44880	X	39860	-0-	-5020	-0-	1344	1	35722	2	Y	2540	2549	0	5	8	57
							2794	9									
10	46376	X	44150	-0-	-2226	-0-	1233	1	40156	2	Y	2510	2509	0	5	8	53
							2761	9									
11	53117	X	53117	-0-	-0-	-0-	868	1	50001	2	Y	2044	2054	0	11	8	32
							2248	9									
12	45973	X	45491	-0-	-482	-0-	1009	1	41972	2	Y	2282	2269	0	2	8	43
							2510	9									
01	50378	X	50378	-0-	-0-	-0-	691	1	47459	2	Y	2025	2038	0	3	8	27
							2228	9									
*02	58637	X	58637	-0-	-0-	-0-	520	1	56531	2	Y	1442	1435	0	7	8	27
							1586	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	77130	X	39651	-0-	-37479	-0-	37062	2	2589	9	Y	2354	2362	0	3	8	53
10	79391	X	70588	-0-	-8803	-0-	68259	2	2329	9	Y	2117	2121	0	4	8	45
11	90912	X	90912	-0-	-0-	-0-	88730	2	2182	9	Y	1984	1989	0	9	8	31
12	96035	X	96035	-0-	-0-	-0-	93881	2	2154	9	Y	1958	1950	0	2	8	37
01	98447	X	98447	-0-	-0-	-0-	96580	2	1867	9	Y	1697	1709	0	2	8	23
*02	93132	X	93132	-0-	-0-	-0-	91492	2	1640	9	Y	1491	1481	0	5	8	28

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
09	83332	X	83332	-0-	-0-	-0-	80180	2	3152	9	Y	2865	2870	0	8	8	65
10	82525	X	82525	-0-	-0-	-0-	79845	2	2680	9	Y	2436	2443	0	7	8	51
11	82817	X	82817	-0-	-0-	-0-	80272	2	2545	9	Y	2314	2311	0	18	8	36
12	92188	X	92188	-0-	-0-	-0-	89494	2	2694	9	Y	2449	2435	0	4	8	46
01	91411	X	91411	-0-	-0-	-0-	89079	2	2332	9	Y	2120	2133	0	5	8	28
*02	87863	X	87863	-0-	-0-	-0-	85841	2	2022	9	Y	1838	1820	0	12	8	34

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
09	91980	X	88221	-0-	-3759	-0-	84339	2	3882	9	Y	3529	3536	0	9	8	80
10	92783	X	85358	-0-	-7425	-0-	81345	2	4013	9	Y	3648	3642	0	9	8	77
11	91583	X	91583	-0-	-0-	-0-	87466	2	4117	9	Y	3743	3737	0	24	8	59
12	98829	X	98829	-0-	-0-	-0-	96073	2	2756	9	Y	2505	2512	0	4	8	48
01	100907	X	100907	-0-	-0-	-0-	98683	2	2224	9	Y	2022	2037	0	6	8	27
02	88537	X	84535	-0-	-4002	-0-	82881	2	1654	9	Y	1504	1489	0	14	8	28

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
09	74940	X	72798	-0-	-2142	-0-	30	1	70558	2	Y	2009	2013	0	8	8	45
							2210	9									
10	77841	X	67413	-0-	-10428	-0-	132	1	65343	2	Y	1762	1762	0	8	8	37
							1938	9									
11	75330	X	63789	-0-	-11541	-0-	177	1	61865	2	Y	1588	1582	0	18	8	25
							1747	9									
12	77841	X	70803	-0-	-7038	-0-	49	1	69019	2	Y	1577	1569	0	3	8	30
							1735	9									
01	75237	X	70644	-0-	-4593	-0-	46	1	69069	2	Y	1390	1397	0	5	8	18
							1529	9									
02	68817	X	63868	-0-	-4949	-0-	56	1	62567	2	Y	1132	1119	0	10	8	21
							1245	9									

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
09	89510	X	89510	-0-	-0-	-0-	84850	2	4660	9	Y	4236	4239	0	15	8	96
10	95313	X	95313	-0-	-0-	-0-	91038	2	4275	9	Y	3886	3886	0	14	8	82
11	89706	X	89706	-0-	-0-	-0-	86046	2	3660	9	Y	3327	3324	0	33	8	52
12	98493	X	98493	-0-	-0-	-0-	95129	2	3364	9	Y	3058	3046	0	6	8	58
01	95215	X	95215	-0-	-0-	-0-	91891	2	3324	9	Y	3022	3032	0	8	8	40
02	89175	X	87876	-0-	-1299	-0-	84586	2	3290	9	Y	2991	2956	0	19	8	56

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	70510	X	70510	-0-	-0-	-0-	28	1	67394	2	Y	2807	2821	0	13	8	63
							3088	9									
10	71703	X	52156	-0-	-19547	-0-	101	1	49897	2	Y	1962	1973	0	11	8	41
							2158	9									
11	69900	X	58393	-0-	-11507	-0-	159	1	55860	2	Y	2158	2117	0	49	8	33
							2374	9									
12	73222	X	73222	-0-	-0-	-0-	50	1	70317	2	Y	2595	2573	0	6	8	49
							2855	9									
01	82287	X	82287	-0-	-0-	-0-	53	1	79937	2	Y	2088	2100	0	9	8	28
							2297	9									
02	68150	X	65463	-0-	-2687	-0-	57	1	63801	2	Y	1459	1445	0	15	8	27
							1605	9									

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
09	83970	X	83793	-0-	-177	-0-	34	1	79858	2	Y	3546	3544	0	15	8	80
							3901	9									
10	86769	X	80217	-0-	-6552	-0-	154	1	76568	2	Y	3177	3176	0	14	8	67
							3495	9									
11	83970	X	74316	-0-	-9654	-0-	203	1	70917	2	Y	2905	2893	0	34	8	45
							3196	9									
12	86769	X	74728	-0-	-12041	-0-	51	1	71685	2	Y	2720	2708	0	5	8	52
							2992	9									
01	86583	X	66926	-0-	-19657	-0-	43	1	64866	2	Y	1834	1851	0	11	8	24
							2017	9									
02	80997	X	72331	-0-	-8666	-0-	62	1	69940	2	Y	2117	2083	0	19	8	39
							2329	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	87981	X	87981	-0-	-0-	-0-	83923	2	4058	9	Y	3689	3695	0	10	8	83
10	92118	X	92118	-0-	-0-	-0-	88405	2	3713	9	Y	3375	3377	0	10	8	71
11	89393	X	89393	-0-	-0-	-0-	86117	2	3276	9	Y	2978	2979	0	23	8	47
12	94515	X	94515	-0-	-0-	-0-	91423	2	3092	9	Y	2811	2800	0	5	8	53
01	97438	X	97438	-0-	-0-	-0-	94759	2	2679	9	Y	2435	2450	0	6	8	32
*02	93809	X	93809	-0-	-0-	-0-	91523	2	2286	9	Y	2078	2056	0	15	8	39

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	64785	X	64785	-0-	-0-	-0-	25	1	59337	2	Y	4930	4949	0	13	8	111
							5423	9									
10	57986	X	57986	-0-	-0-	-0-	108	1	53321	2	Y	4143	4153	0	14	8	87
							4557	9									
11	54229	X	54229	-0-	-0-	-0-	142	1	49829	2	Y	3871	3871	0	26	8	61
							4258	9									
12	51866	X	51866	-0-	-0-	-0-	34	1	48158	2	Y	3340	3334	0	4	8	63
							3674	9									
01	55191	X	55191	-0-	-0-	-0-	34	1	51754	2	Y	3094	3110	0	6	8	41
							3403	9									
02	59653	X	48555	-0-	-11098	-0-	41	1	45691	2	Y	2566	2546	0	13	8	48
							2823	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 10735 - 14975

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5978	5743	0	102	8	133
10	SHUT IN	51153	-0-	51153	51153	30862	2	20291	9	Y	18446	18156	0	35	8	388
11	SHUT IN	75822	-0-	75822	126975	46479	2	29343	9	Y	26675	26539	0	103	8	421
12	SHUT IN	61667	-0-	61667	188642	38568	2	23099	9	Y	20999	21006	0	15	8	399
01	SHUT IN	47196	-0-	47196	235838	31088	2	16108	9	Y	14644	14831	0	18	8	194
02	SHUT IN	32352	-0-	32352	268190	22563	2	9789	9	Y	8899	8902	0	25	8	166

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
11	SHUT IN	21106	-0-	21106	21106	20849	2	257	9	N	234	100	8			134
12	SHUT IN	27	-0-	27	21133	23	2	4	9	N	4	1	8			137
01	SHUT IN	1266	-0-	1266	22399	1001	2	265	9	N	241	23	8			355
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	22399					N	-0-					355

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

09	DLQ G-10	5860	-0-	5860	25988	16	1	4951	4	Y	812	794	1	9	8	118
						893	9									
10	DLQ G-10	1786	-0-	1786	27774	2	1	373	3	Y	891	858	1			151
						431	4	980	9							
11	37869 X	10095	-0-	-27774	-0-	1	1	3597	3	Y	969	1018	1			102
						5431	4	1066	9							
12	20119 X	11238	-0-	-8881	-0-	411	3	9965	4	Y	784	792	1	7	8	87
						862	9									
01	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	1070	1083	1	3	8	71
02	9773 X	-0-	-0-	-9773	-0-					Y	891	882	1	4	8	76

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

09	11040 X	7442	-0-	-3598	-0-	712	1	5781	3	N	863	873	1	12	8	347
						949	9									
10	11408 X	3864	-0-	-7544	-0-	550	1	2779	3	N	475	373	1	6	8	443
						12	4	523	9							
11	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	913	1	11138	3	N	415	332	1	10	8	516
						457	9									
12	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	449	1	9847	3	N	879	1195	0	5	8	195
						967	9									
01	14412 X	14412	-0-	-0-	-0-	342	1	13016	3	N	958	848	0	8	8	297
						1054	9									
*02	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	339	1	11900	3	N	824	779	0	8	8	334
						906	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11820	X	10158	-0-	-1662	-0-	569	1	8657	3	N	847	915	1	13	8	274
							932	9									
10	12214	X	7449	-0-	-4765	-0-	519	1	6212	3	N	653	542	1	5	8	380
							718	9									
11	11820	X	8480	-0-	-3340	-0-	79	1	7620	3	N	710	370	1			720
							781	9									
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	85	1	9827	3	N	701	1125	1	3	8	293
							771	9									
01	12575	X	12575	-0-	-0-	-0-	76	1	11601	3	N	816	928	1	8	8	173
							898	9									
*02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	119	1	9915	3	N	570	369	1	8	8	366
							627	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	13968	3	1815	9	Y	1650	1697	1	5	8	240
10	14822	X	14822	-0-	-0-	-0-	30	1	13462	3	Y	1209	1165	1	3	8	281
							1330	9									
11	16110	X	12653	-0-	-3457	-0-	15	1	11393	3	Y	1132	1184	1	2	8	227
							1245	9									
12	16647	X	9765	-0-	-6882	-0-	4	1	8904	3	Y	779	807	1	1	8	198
							857	9									
01	16647	X	13364	-0-	-3283	-0-	29	1	12165	3	Y	1064	945	1	2	8	315
							1170	9									
02	14123	X	11908	-0-	-2215	-0-	50	1	10791	3	Y	970	1013	1	2	8	270
							1067	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	18365	3	1099	9	Y	999	1107	1	5	8	145
10	18941	X	18911	-0-	-30	-0-	41	1	17863	3	Y	915	844	1	4	8	212
							1007	9									
11	20340	X	16630	-0-	-3710	-0-	20	1	15599	3	Y	919	945	1	2	8	184
							1011	9									
12	21018	X	12680	-0-	-8338	-0-	5	1	11827	3	Y	771	758	1	1	8	196
							848	9									
01	21018	X	17986	-0-	-3032	-0-	37	1	16847	3	Y	1002	899	1	2	8	297
							1102	9									
02	18734	X	15748	-0-	-2986	-0-	56	1	14695	3	Y	906	948	1	3	8	252
							997	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14306	X	7197	-0-	-7109	-0-	246	1	3622	3	N	613	542	1			267
							2655	4	674	9							
10	31930	X	18674	-0-	-13256	-0-	682	1	11227	3	N	1138	988	1			417
							5513	4	1252	9							
11	24390	X	12313	-0-	-12077	-0-	388	1	7208	3	N	1222	1379	1			260
							3373	4	1344	9							
12	14384	X	10608	-0-	-3776	-0-	267	1	7764	3	N	1121	1095	1			286
							1344	4	1233	9							
01	18662	X	10570	-0-	-8092	-0-	258	1	6942	3	N	1030	1040	1			276
							2237	4	1133	9							
*02	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	341	1	8848	3	N	884	885	1			275
							427	4	972	9							

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	8572	3	10857	4	N	1164	1424	1			504
							1280	9									
10	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	17660	3	1673	4	N	1020	900	1			624
							1122	9									
11	26001	X	26001	-0-	-0-	-0-	20153	3	4495	4	N	1230	726	1			1128
							1353	9									
12	14632	X	2209	-0-	-12423	-0-	110	3	2086	4	N	12	577	1			563
							13	9									
01	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	690	1	23997	4	N	793	498	1			858
							872	9									
*02	32057	X	32057	-0-	-0-	-0-	870	1	30326	4	N	783	571	1			1070
							861	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9720	X	1776	-0-	-7944	-0-	95	3	900	4	N	710	729	1			561
							781	9									
10	7843	X	5890	-0-	-1953	-0-	345	3	3430	4	N	1923	1830	1			654
							2115	9									
11	8490	X	6089	-0-	-2401	-0-	4535	4	1554	9	N	1413	925	1			1142
12	8773	X	2164	-0-	-6609	-0-	1800	4	364	9	N	331	570	1			903
*01	8773	X	4203	-0-	-4570	-0-	991	3	1170	4	N	1856	1570	1			1189
							2042	9									
*02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	4134	3	600	4	N	1519	1990	1			718
							1671	9									

ARMSTRONG N 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
09	14940	X	8778	-0-	-6162	-0-	630	3	6705	4	N	1312	1256	1			567
							1443	9									
10	15004	X	12085	-0-	-2919	-0-	8505	3	2140	4	N	1309	914	1			962
							1440	9									
11	12360	X	9060	-0-	-3300	-0-	5525	3	2129	4	N	1278	1640	1			600
							1406	9									
12	12648	X	788	-0-	-11860	-0-	597	3	105	4	N	78					678
							86	9									
01	12090	X	7197	-0-	-4893	-0-	630	1	5355	4	N	1102	552	1			1228
							1212	9									
*02	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	870	1	7395	4	N	1229	1456	1			1001
							1352	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109380	X	75641	-0-	-33739	-0-	1109	1	68304	3	N	5662	5711	1			536
							6228	9									
10	96937	X	73555	-0-	-23382	-0-	1160	1	65314	3	N	5567	5430	1			673
							957	4	6124	9							
11	86970	X	69827	-0-	-17143	-0-	1112	1	61994	3	N	5606	5476	1			803
							554	4	6167	9							
12	89869	X	59509	-0-	-30360	-0-	1049	1	52381	3	N	4021	4128	1			696
							1656	4	4423	9							
01	78926	X	64281	-0-	-14645	-0-	1912	1	58505	3	N	3513	3506	1			703
							3864	9									
*02	50847	X	50847	-0-	-0-	-0-	1707	1	44704	3	N	3605	3840	1			468
							470	4	3966	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250	X	2363	-0-	-2887	-0-	649	1	325	3	N	1263	1344	1	2	8	440
							1389	9									
10	6665	X	1070	-0-	-5595	-0-	380	1	690	9	N	627	741	1			326
11	6450	X	3944	-0-	-2506	-0-	562	1	1497	3	N	1565	1336	1			555
							163	4	1722	9							
12	6665	X	3382	-0-	-3283	-0-	382	1	145	3	N	1334	1205	1			684
							1388	4	1467	9							
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	652	1	1471	3	N	1426	1686	1	19	8	405
							306	4	1569	9							
*02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	610	1	2689	3	N	1284	1227	1			462
							354	4	1412	9							

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	37292	X	37292	-0-	-0-	-0-	540	1	31398	3	Y	4649	4509	1			525
							240	4	5114	9							
10	44950	X	38913	-0-	-6037	-0-	559	1	32225	3	Y	5025	5049	1			501
							601	4	5528	9							
11	43500	X	37562	-0-	-5938	-0-	540	1	32129	3	Y	4448	4442	1			507
							4893	9									
12	41788	X	30905	-0-	-10883	-0-	633	1	24613	3	Y	3683	3607	1			583
							1608	4	4051	9							
01	41602	X	34509	-0-	-7093	-0-	974	1	26512	3	Y	4399	4438	1			544
							2184	4	4839	9							
*02	33753	X	33753	-0-	-0-	-0-	970	1	28544	3	Y	3543	3634	1			453
							342	4	3897	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	36842	X	36842	-0-	-0-	-0-	515	1	31736	3	N	4174	4198	1			277
							4591	9									
10	43369	X	35248	-0-	-8121	-0-	529	1	29795	3	N	4079	3979	1			377
							437	4	4487	9							
11	41970	X	33899	-0-	-8071	-0-	513	1	28571	3	N	4145	4049	1			473
							255	4	4560	9							
12	43369	X	28859	-0-	-14510	-0-	488	1	24329	3	N	2975	3038	1			410
							769	4	3273	9							
01	38719	X	30835	-0-	-7884	-0-	886	1	27110	3	N	2581	2575	1			416
							2839	9									
*02	37130	X	37130	-0-	-0-	-0-	1245	1	32593	3	N	2682	2815	1			283
							342	4	2950	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	61385	X	61385	-0-	-0-	-0-	971	1	56433	3	Y	3227	3130	1			356
							431	4	3550	9							
10	71486	X	62699	-0-	-8787	-0-	984	1	56752	3	Y	3550	3566	1			340
							1058	4	3905	9							
11	69180	X	61644	-0-	-7536	-0-	963	1	57267	3	Y	3104	3101	1			343
							3414	9									
12	68634	X	50320	-0-	-18314	-0-	1126	1	43813	3	Y	2288	2246	1			385
							2864	4	2517	9							
01	68634	X	55659	-0-	-12975	-0-	1735	1	47353	3	Y	2432	2464	1			353
							3896	4	2675	9							
*02	40153	X	40153	-0-	-0-	-0-	1221	1	35880	3	Y	2385	2437	1			301
							428	4	2624	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
09	0	W	29780	-0-	29780	29780	550	1	21173	3	N	1143	1006	1			604
							6800	4	1257	9							
10	0	W	26961	-0-	26961	56741	640	1	22536	3	N	1259	993	1			870
							2400	4	1385	9							
11	0	W	29839	-0-	29839	86580	550	1	26913	3	N	1160	1433	1			597
							1100	4	1276	9							
12	0	W	26295	-0-	26295	112875	540	1	17710	3	N	980	933	1			644
							6967	4	1078	9							
01	135301	X	22426	-0-	-112875	-0-	610	1	6527	3	N	1039	745	1			938
							14146	4	1143	9							
*02	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	580	1	13248	3	N	1141	1324	1			755
							9378	4	1255	9							

BACKSWING 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
09	94950	X	27462	-0-	-67488	-0-	954	1	14001	3	N	2056	1823	1			772
							10245	4	2262	9							
10	98115	X	31765	-0-	-66350	-0-	1148	1	18911	3	N	2199	1931	1			1040
							9287	4	2419	9							
11	47040	X	39741	-0-	-7299	-0-	1322	1	24628	3	N	2058	2469	1			629
							11527	4	2264	9							
12	48608	X	39942	-0-	-8666	-0-	1083	1	31475	3	N	1763	1726	1			666
							5445	4	1939	9							
01	43369	X	39886	-0-	-3483	-0-	1032	1	28085	3	N	1612	1632	1			646
							8996	4	1773	9							
02	38425	X	36036	-0-	-2389	-0-	1189	1	31039	3	N	2095	2067	1			674
							1503	4	2305	9							

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33240	X	11299	-0-	-21941	-0-	60	1	7206	3	N	2539	2621	1			872
							1240	4	2793	9							
10	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	8757	3	720	4	N	2719	2748	1			843
							2991	9									
11	15870	X	12526	-0-	-3344	-0-	9415	3	403	4	N	2462	2389	1			916
							2708	9									
12	13113	X	2555	-0-	-10558	-0-	1955	4	600	9	N	545	433	1			1028
*01	13113	X	8347	-0-	-4766	-0-	5182	3	400	4	N	2514	2545	1			997
							2765	9									
*02	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	12044	3	380	4	N	2144	2422	1			719
							2358	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69000	X	32891	-0-	-36109	-0-	161	1	23450	3	Y	3034	3321	1			574
							5943	4	3337	9							
10	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	105	1	22445	3	Y	2781	2884	1			471
							876	4	3059	9							
11	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	14555	3	1688	4	Y	1714	1903	1			282
							1885	9									
12	35092	X	26801	-0-	-8291	-0-	571	1	2868	3	Y	2205	2109	1			378
							20936	4	2426	9							
01	35092	X	15526	-0-	-19566	-0-	471	1	13875	4	Y	1073	1114	1			337
							1180	9									
02	31784	X	25075	-0-	-6709	-0-	792	1	22590	4	Y	1539	1623	1			253
							1693	9									

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	45810	X	17719	-0-	-28091	-0-	780	1	4612	3	N	865	983	1			532
							11375	4	952	9							
10	47337	X	21695	-0-	-25642	-0-	750	1	14626	3	N	1108	623	1			1017
							5100	4	1219	9							
11	31980	X	22501	-0-	-9479	-0-	780	1	19110	3	N	1192	1438	1			771
							1300	4	1311	9							
12	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	690	1	5652	3	N	711	771	1			711
							13827	4	782	9							
01	25634	X	25634	-0-	-0-	-0-	900	1	3124	3	N	871	556	1			1026
							20652	4	958	9							
02	21750	X	21505	-0-	-245	-0-	770	1	16255	3	N	1070	1313	1			783
							3303	4	1177	9							

HORN SPLITTER UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	79290	X	27445	-0-	-51845	-0-	976	1	18782	3	N	5592	5533	1			751
							1536	4	6151	9							
10	81933	X	32704	-0-	-49229	-0-	930	1	20515	3	N	4115	4169	1			697
							6732	4	4527	9							
11	79290	X	34908	-0-	-44382	-0-	450	1	8446	3	N	4106	4164	1			639
							21495	4	4517	9							
12	28365	X	28306	-0-	-59	-0-	971	1	21625	3	N	3613	3552	1			700
							1736	4	3974	9							
01	41619	X	41619	-0-	-0-	-0-	1530	1	35820	3	N	3750	3556	1			894
							144	4	4125	9							
02	33756	X	25814	-0-	-7942	-0-	1450	1	20298	3	N	2977	3061	1			810
							791	4	3275	9							

CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	4397	-0-	4397	369788	967	3	2195	4	N	1123	1422	1			570
							1235	9									
10	0	W	8127	-0-	8127	377915	60	1	3633	3	N	1949	2161	1	7	8	351
							2290	4	2144	9							
11	0	W	4702	-0-	4702	382617	1750	3	1810	4	N	1038	904	1			485
							1142	9									
12	0	W	1712	-0-	1712	384329	1230	4	482	9	N	438	189	1			734
01	0	W	8469	-0-	8469	392798	5821	3	750	4	N	1725	1579	1			880
							1898	9									
02	0	W	5536	-0-	5536	398334	3710	3	410	4	N	1287	1708	1			459
							1416	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	47670	X	18889	-0-	-28781	-0-	630	1	12432	3	N	1661	1147	1			888
							4000	4	1827	9							
10	49259	X	32759	-0-	-16500	-0-	630	1	25196	3	N	2848	2285	1			1451
							3800	4	3133	9							
11	47670	X	32848	-0-	-14822	-0-	840	1	28968	3	N	2173	2246	1			1378
							650	4	2390	9							
12	20788	X	20788	-0-	-0-	-0-	590	1	11523	3	N	1295	1850	1			823
							7250	4	1425	9							
01	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	900	1	1205	3	N	1974	1865	1			932
							28835	4	2171	9							
02	31755	X	26509	-0-	-5246	-0-	720	1	21621	3	N	1588	1882	1			638
							2421	4	1747	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
09	340050	X	40079	-0-	-299971	-0-	593	1	36554	3	Y	2665	2680	1			174
							2932	9									
10	351385	X	38613	-0-	-312772	-0-	616	1	34630	3	Y	2600	2536	1			238
							507	4	2860	9							
11	340050	X	36948	-0-	-303102	-0-	595	1	33131	3	Y	2660	2597	1			301
							296	4	2926	9							
12	36615	X	36615	-0-	-0-	-0-	615	1	30669	3	Y	3965	3963	1			303
							969	4	4362	9							
01	41757	X	38559	-0-	-3198	-0-	1046	1	32000	3	Y	5012	4962	1			353
							5513	9									
02	38744	X	34360	-0-	-4384	-0-	1103	1	28903	3	Y	3682	3798	1			237
							304	4	4050	9							

ARMSTRONG 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
09	71400	X	20237	-0-	-51163	-0-	571	3	18531	4	N	1032	1102	1			476
							1135	9									
10	73780	X	12313	-0-	-61467	-0-	8671	3	2428	4	N	1104	1282	1			298
							1214	9									
11	71400	X	10859	-0-	-60541	-0-	7309	3	2339	4	N	1101	909	1			490
							1211	9									
12	73780	X	1318	-0-	-72462	-0-	25	3	1220	4	N	66	235	1			321
							73	9									
01	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	690	1	7779	4	N	899	696	1			524
							989	9									
*02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	870	1	9211	4	N	892	886	1			530
							981	9									

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	132750	X	18353	-0-	-114397	-0-	93	1	13553	3	Y	1156	1487	1			258
							3435	4	1272	9							
10	137175	X	12073	-0-	-125102	-0-	48	1	10189	3	Y	1308	1345	1			221
							397	4	1439	9							
11	132750	X	27412	-0-	-105338	-0-	23004	3	2668	4	Y	1582	1569	1			234
							1740	9									
12	137175	X	14402	-0-	-122773	-0-	309	1	1552	3	Y	1104	1133	1			205
							11327	4	1214	9							
01	26846	X	8779	-0-	-18067	-0-	252	1	7402	4	Y	1023	940	1			288
							1125	9									
02	26506	X	16171	-0-	-10335	-0-	478	1	13649	4	Y	1858	1853	1			293
							2044	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD 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
09	36300	X	7356	-0-	-28944	-0-	641	3	5345	4	N	1245	1428	1			777
							1370	9									
10	37510	X	4569	-0-	-32941	-0-	1405	3	1790	4	N	1249	1082	1			944
							1374	9									
11	36300	X	4444	-0-	-31856	-0-	1433	3	1601	4	N	1282	1265	1			961
							1410	9									
12	37510	X	2095	-0-	-35415	-0-	175	3	1605	4	N	286	628	1			619
							315	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					619
*02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	810	1	4990	4	N	1708	1434	1			893
							1879	9									

HORN SPLITTER 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
09	138597	X	138597	-0-	-0-	-0-	1271	1	92044	3	N	14895	14838	1	1	8	937
							28897	4	16385	9							
10	151638	X	151638	-0-	-0-	-0-	930	1	83319	3	N	11701	11464	1			1174
							54518	4	12871	9							
11	157807	X	157807	-0-	-0-	-0-	900	1	121145	3	N	9931	10183	1			922
							24838	4	10924	9							
12	141776	X	141776	-0-	-0-	-0-	1200	1	105519	3	N	7476	7740	1			658
							26833	4	8224	9							
01	155701	X	155701	-0-	-0-	-0-	1460	1	79799	3	N	8547	8213	1			992
							65040	4	9402	9							
*02	142063	X	142063	-0-	-0-	-0-	1450	1	117704	3	N	6234	6208	1			1018
							16052	4	6857	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
09	38820	X	17623	-0-	-21197	-0-	820	1	9999	3	N	1231	870	1			1063
							5450	4	1354	9							
10	40114	X	22003	-0-	-18111	-0-	810	1	15185	3	N	1371	1144	1			1290
							4500	4	1508	9							
11	38820	X	23345	-0-	-15475	-0-	900	1	20582	3	N	1421	2024	1			687
							300	4	1563	9							
12	40114	X	16148	-0-	-23966	-0-	690	1	11818	3	N	944	765	1			866
							2602	4	1038	9							
01	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	600	1	3377	3	N	1172	1419	1			619
							8947	4	1289	9							
02	22562	X	16213	-0-	-6349	-0-	690	1	12505	3	N	842	959	1			502
							2092	4	926	9							

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
09	237957	X	37806	-0-	-200151	-0-	1560	1	27195	3	N	3444	2587	1			1370
							5263	4	3788	9							
10	52328	X	36554	-0-	-15774	-0-	1560	1	27963	3	N	2528	2899	1			999
							4250	4	2781	9							
11	50640	X	45116	-0-	-5524	-0-	1800	1	39538	3	N	2525	2918	1			606
							1000	4	2778	9							
12	52328	X	36160	-0-	-16168	-0-	1620	1	19629	3	N	1762	1614	1			754
							12973	4	1938	9							
01	52328	X	37546	-0-	-14782	-0-	1740	1	5136	3	N	1955	2121	1			588
							28519	4	2151	9							
02	43616	X	30074	-0-	-13542	-0-	1740	1	16029	3	N	1873	1923	1			538
							10245	4	2060	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	27150	X	15061	-0-	-12089	-0-	460	1	13524	4	N	979	993	1			607
							1077	9									
10	28055	X	14864	-0-	-13191	-0-	530	1	13027	4	N	1188	591	1			1204
							1307	9									
11	27150	X	13380	-0-	-13770	-0-	580	1	11767	4	N	939	1284	1			859
							1033	9									
12	28055	X	11572	-0-	-16483	-0-	510	1	10105	4	N	870	934	1			795
							957	9									
01	28055	X	10947	-0-	-17108	-0-	420	1	9580	4	N	861	1096	1	2	8	558
							947	9									
02	14558	X	10186	-0-	-4372	-0-	480	1	8913	4	N	721	422	1			857
							793	9									

SHEPARD A UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

09	34500	X	9993	-0-	-24507	-0-	4681	3	3922	4	N	1264	1426	1			715
							1390	9									
10	35650	X	12210	-0-	-23440	-0-	9352	3	1370	4	N	1353	1267	1			801
							1488	9									
11	34500	X	9252	-0-	-25248	-0-	5815	3	2097	4	N	1218	1085	1			934
							1340	9									
12	35650	X	9226	-0-	-26424	-0-	540	1	380	3	N	1046	1231	1			749
							7155	4	1151	9							
01	35650	X	9312	-0-	-26338	-0-	750	1	7291	4	N	1155	850	1			1054
							1271	9									
02	11426	X	8793	-0-	-2633	-0-	750	1	6886	4	N	1052	1436	1			670
							1157	9									

OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

09	55290	X	23312	-0-	-31978	-0-	680	1	19559	3	N	2021	1639	1			919
							850	4	2223	9							
10	57133	X	23955	-0-	-33178	-0-	630	1	19506	3	N	2317	1997	1			1239
							1270	4	2549	9							
11	55290	X	22682	-0-	-32608	-0-	750	1	19432	3	N	1975	2395	1			819
							327	4	2173	9							
12	57133	X	21796	-0-	-35337	-0-	750	1	17789	3	N	1712	2056	1			475
							1374	4	1883	9							
01	57133	X	24198	-0-	-32935	-0-	750	1	18868	3	N	1933	1673	1			735
							2454	4	2126	9							
*02	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	840	1	19993	3	N	1986	1945	1			776
							855	4	2185	9							

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

09	59100	X	7143	-0-	-51957	-0-	730	1	108	3	N	319	317	1			454
							5954	4	351	9							
10	61070	X	6179	-0-	-54891	-0-	570	1	1729	3	N	281	200	1			535
							3571	4	309	9							
11	59100	X	6146	-0-	-52954	-0-	830	1	2297	3	N	312	530	1			317
							2676	4	343	9							
12	61070	X	6361	-0-	-54709	-0-	660	1	4982	3	N	279	195	1			401
							412	4	307	9							
01	61070	X	6831	-0-	-54239	-0-	690	1	4511	3	N	295	373	1			323
							1305	4	325	9							
02	6902	X	6534	-0-	-368	-0-	780	1	5328	3	N	261	394	1			190
							139	4	287	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	127650	X	46214	-0-	-81436	-0-	900	1	40648	3	N	2787	2694	1			764
							1600	4	3066	9							
10	131905	X	48702	-0-	-83203	-0-	930	1	37997	3	N	2886	2786	1			864
							6600	4	3175	9							
11	127650	X	44625	-0-	-83025	-0-	900	1	40213	3	N	2647	2716	1			795
							600	4	2912	9							
12	131905	X	41056	-0-	-90849	-0-	860	1	36767	3	N	2389	2643	1			541
							801	4	2628	9							
01	131905	X	49650	-0-	-82255	-0-	1390	1	45313	3	N	2679	2714	1			506
							2947	9									
02	45559	X	43800	-0-	-1759	-0-	1430	1	39467	3	N	2349	2244	1			611
							319	4	2584	9							

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	110700	X	48466	-0-	-62234	-0-	992	1	41594	3	Y	3193	3180	1			473
							2368	4	3512	9							
10	114390	X	47034	-0-	-67356	-0-	1026	1	41588	3	Y	3517	3401	1			589
							551	4	3869	9							
11	110700	X	45044	-0-	-65656	-0-	990	1	40189	3	Y	3514	3546	1			557
							3865	9									
12	114390	X	42441	-0-	-71949	-0-	942	1	37274	3	Y	3165	3270	1			452
							743	4	3482	9							
01	114390	X	48122	-0-	-66268	-0-	1686	1	42460	3	Y	3552	3671	1			333
							69	4	3907	9							
02	46864	X	36632	-0-	-10232	-0-	1308	1	31973	3	Y	2795	2682	1			446
							276	4	3075	9							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14400	X	9900	-0-	-4500	-0-	306	3	8989	4	N	550	747	1			471
							605	9									
10	14880	X	5819	-0-	-9061	-0-	4243	3	840	4	N	669	354	1			786
							736	9									
11	14400	X	6022	-0-	-8378	-0-	3554	3	1640	4	N	753	618	1			921
							828	9									
12	14880	X	7623	-0-	-7257	-0-	540	1	29	3	N	676	772	1			825
							6310	4	744	9							
01	14880	X	8062	-0-	-6818	-0-	720	1	738	3	N	806	728	1			903
							5717	4	887	9							
02	9570	X	5392	-0-	-4178	-0-	540	1	4201	4	N	592	457	1			1038
							651	9									

ALDRIN 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
09	55800	X	11951	-0-	-43849	-0-	10695	4	1256	9	N	1142	1469	1			412
10	57660	X	10393	-0-	-47267	-0-	6393	3	2535	4	N	1332	1111	1			633
							1465	9									
11	55800	X	8011	-0-	-47789	-0-	6456	3	415	4	N	1036	1273	1			396
							1140	9									
12	57660	X	5720	-0-	-51940	-0-	240	1	751	3	N	691	460	1			627
							3969	4	760	9							
01	57660	X	8331	-0-	-49329	-0-	750	1	6287	4	N	1176	1156	1			647
							1294	9									
02	11542	X	9418	-0-	-2124	-0-	870	1	7302	4	N	1133	1010	1			770
							1246	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	521	1	21875	3	Y	1351	1345	1			204
							1246	4	1486	9							
10	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	538	1	21854	3	Y	1374	1330	1			248
							290	4	1511	9							
11	23300	X	23300	-0-	-0-	-0-	522	1	21176	3	Y	1456	1468	1			236
							1602	9									
12	21678	X	21678	-0-	-0-	-0-	491	1	19387	3	Y	1285	1329	1			192
							386	4	1414	9							
01	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	865	1	21761	3	Y	1399	1450	1			141
							35	4	1539	9							
*02	31158	X	31158	-0-	-0-	-0-	1144	1	27949	3	Y	1659	1578	1			222
							240	4	1825	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
09	12900	X	1174	-0-	-11726	-0-	251	1	923	9	N	839	1037	1	1	8	334
10	13330	X	704	-0-	-12626	-0-	250	1	454	9	N	413	522	1			225
11	12900	X	2316	-0-	-10584	-0-	338	1	760	3	N	1019	883	1			361
							97	4	1121	9							
12	13330	X	2230	-0-	-11100	-0-	278	1	103	3	N	765	721	1			405
							1007	4	842	9							
01	13330	X	2815	-0-	-10515	-0-	588	1	1224	3	N	663	857	1	9	8	202
							274	4	729	9							
*02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	530	1	2331	3	N	607	591	1			218
							306	4	668	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
09	125400	X	18644	-0-	-106756	-0-	291	1	16912	3	Y	1193	1156	1			135
							129	4	1312	9							
10	129580	X	20304	-0-	-109276	-0-	313	1	18042	3	Y	1466	1470	1			131
							336	4	1613	9							
11	125400	X	19202	-0-	-106198	-0-	296	1	17596	3	Y	1191	1191	1			131
							1310	9									
12	129580	X	16271	-0-	-113309	-0-	353	1	13736	3	Y	1167	1139	1			159
							898	4	1284	9							
01	129580	X	18870	-0-	-110710	-0-	556	1	15112	3	Y	1776	1778	1			157
							1248	4	1954	9							
*02	25170	X	25170	-0-	-0-	-0-	738	1	21721	3	Y	2228	2236	1			149
							260	4	2451	9							

LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	33990	X	13516	-0-	-20474	-0-	287	1	12044	3	Y	454	452	1			67
							686	4	499	9							
10	35123	X	12811	-0-	-22312	-0-	296	1	12001	3	Y	323	314	1			76
							159	4	355	9							
11	33990	X	12456	-0-	-21534	-0-	288	1	11671	3	Y	452	455	1			73
							497	9									
12	35123	X	11488	-0-	-23635	-0-	267	1	10561	3	Y	409	422	1			60
							210	4	450	9							
01	35123	X	13604	-0-	-21519	-0-	499	1	12592	3	Y	447	463	1			44
							21	4	492	9							
02	13079	X	10212	-0-	-2867	-0-	378	1	9227	3	Y	480	457	1			67
							79	4	528	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	109200	X	29865	-0-	-79335	-0-	448	1	26083	3	Y	2849	2763	1			317
							200	4	3134	9							
10	112840	X	31539	-0-	-81301	-0-	469	1	27066	3	Y	3181	3194	1			304
							505	4	3499	9							
11	109200	X	30330	-0-	-78870	-0-	451	1	26850	3	Y	2754	2752	1			306
							3029	9									
12	112840	X	26572	-0-	-86268	-0-	568	1	22119	3	Y	2217	2172	1			351
							1446	4	2439	9							
01	112840	X	31994	-0-	-80846	-0-	955	1	26038	3	Y	2595	2620	1			326
							2146	4	2855	9							
*02	37905	X	37905	-0-	-0-	-0-	1131	1	33233	3	Y	2858	2896	1			288
							397	4	3144	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
09	67200	X	19944	-0-	-47256	-0-	295	1	18197	3	Y	1320	1328	1			88
							1452	9									
10	69440	X	18820	-0-	-50620	-0-	300	1	16865	3	Y	1280	1249	1			119
							247	4	1408	9							
11	67200	X	18319	-0-	-48881	-0-	295	1	16436	3	Y	1310	1280	1			149
							147	4	1441	9							
12	69440	X	17630	-0-	-51810	-0-	314	1	15655	3	Y	1060	1078	1			131
							495	4	1166	9							
01	69440	X	17445	-0-	-51995	-0-	522	1	15986	3	Y	852	851	1			132
							937	9									
02	19285	X	14533	-0-	-4752	-0-	490	1	12814	3	Y	995	1035	1			92
							134	4	1095	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
09	101100	X	12934	-0-	-88166	-0-	188	1	11604	3	Y	1038	1035	1			54
							1142	9									
10	104470	X	11819	-0-	-92651	-0-	185	1	10396	3	Y	987	963	1			78
							152	4	1086	9							
11	101100	X	11749	-0-	-89351	-0-	185	1	10350	3	Y	1019	995	1			102
							93	4	1121	9							
12	104470	X	11063	-0-	-93407	-0-	194	1	9684	3	Y	799	811	1			90
							306	4	879	9							
01	104470	X	10615	-0-	-93855	-0-	314	1	9620	3	Y	619	619	1			90
							681	9									
02	12499	X	8883	-0-	-3616	-0-	295	1	7711	3	Y	724	749	1			65
							81	4	796	9							

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	15900	X	1375	-0-	-14525	-0-	294	3	623	4	N	416	266	1			573
							458	9									
10	16430	X	780	-0-	-15650	-0-	361	3	100	4	N	290	810	1			53
							319	9									
11	15900	X	2802	-0-	-13098	-0-	1558	3	453	4	N	719	727	1			45
							791	9									
12	16430	X	2146	-0-	-14284	-0-	126	3	1460	4	N	509	484	1			70
							560	9									
01	16430	X	1613	-0-	-14817	-0-	824	3	255	4	N	485	137	0	379	1	39
							534	9									
02	2697	X	1530	-0-	-1167	-0-	947	3	73	4	N	464	478	0			25
							510	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER 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
09	0		138905	-0-	138905	274509	453	1	112619	3	N	21651	21487	1	1	8	1166
							2017	4	23816	9							
10	426492	X	151983	-0-	-274509	-0-	465	1	116842	3	N	14478	14128	1			1516
							18750	4	15926	9							
11	247230	X	118702	-0-	-128528	-0-	450	1	102322	3	N	11125	11185	1			1456
							3692	4	12238	9							
12	255471	X	84348	-0-	-171123	-0-	399	1	72078	3	N	8061	8547	1			970
							3004	4	8867	9							
01	255471	X	79991	-0-	-175480	-0-	1550	1	60608	3	N	8899	8412	1			1457
							8044	4	9789	9							
02	238989	X	70671	-0-	-168318	-0-	1450	1	60957	3	N	6705	7213	1			949
							888	4	7376	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
09	0		22991	-0-	22991	187978	510	1	10138	3	N	3266	2740	1			1389
							8750	4	3593	9							
10	0		30359	-0-	30359	218337	540	1	17487	3	N	3029	3335	1			1083
							9000	4	3332	9							
11	245210	X	26873	-0-	-218337	-0-	630	1	16595	3	N	2771	3160	1			694
							6600	4	3048	9							
12	29686	X	29686	-0-	-0-	-0-	500	1	3078	3	N	2120	1672	1	1	8	1141
							23776	4	2332	9							
01	29264	X	28348	-0-	-916	-0-	490	1	271	3	N	2556	2451	1			1246
							24775	4	2812	9							
02	27376	X	16483	-0-	-10893	-0-	400	1	10057	3	N	2130	2305	1			1071
							3683	4	2343	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
09	38340	X	3666	-0-	-34674	-0-	25	1	3269	3	N	247	262	1			282
							100	4	272	9							
10	39618	X	3768	-0-	-35850	-0-	3394	3	374	9	N	340	266	1			356
11	38340	X	687	-0-	-37653	-0-	188	3	160	4	N	308	262	1			402
							339	9									
12	39618	X	2452	-0-	-37166	-0-	2250	4	202	9	N	184	273	1			313
01	39618	X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	134					447
02	37062	X	2257	-0-	-34805	-0-	1908	3	200	4	N	135					582
							149	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 08/06/2012 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
09	17250	X	104	-0-	-17146	-0-	2	3	102	9	N	93	106	1			110
10	17825	X	146	-0-	-17679	-0-	5	3	141	9	N	128	103	1			135
11	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	115	100	1			150
12	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	69	103	1			116
01	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	50					166
02	16675	X	-0-	-0-	-16675	-0-					N	51					217

SHEPARD WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	58860	X	NO RPT	-0-	-58860	-0-					N	NO RPT					-0-
10	60822	X	NO RPT	-0-	-60822	-0-					N	NO RPT					-0-
11	58860	X	NO RPT	-0-	-58860	-0-					N	NO RPT					-0-
12	60822	X	NO RPT	-0-	-60822	-0-					N	NO RPT					-0-
01	60822	X	NO RPT	-0-	-60822	-0-					N	NO RPT					-0-
02	56898	X	NO RPT	-0-	-56898	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SMITHER STATE13 WELL #: 2H RRCID -> 274273 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9562 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9540	X	2609	-0-	-6931	-0-	1634	2	975	9	N	886	1220	1			363
10	8246	X	6044	-0-	-2202	-0-	4292	2	1752	9	N	1593	1593	1			363
11	5910	X	4735	-0-	-1175	-0-	2978	2	1757	9	N	1597	1597	1			363
12	4030	X	871	-0-	-3159	-0-	145	2	726	9	N	660	359	1			664
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					664
02	4408	X	-0-	-0-	-4408	-0-					N	-0-					664

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	0	W	17460	-0-	17460	810360	17428	2	32	9	N	29	167	1			546
10	828783	X	18423	-0-	-810360	-0-	18105	2	318	9	N	289	349	1			486
11	30000	X	13313	-0-	-16687	-0-	13114	2	199	9	N	181	181	1			486
12	18042	X	830	-0-	-17212	-0-	739	2	91	9	N	83	173	1			396
01	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					396
02	17226	X	-0-	-0-	-17226	-0-					N	-0-					396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9510	X	18	-0-	-9492	-0-	18	2			N	-0-					372
10	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					372
11	9510	X	249	-0-	-9261	-0-	249	4			N	-0-					372
12	9827	X	438	-0-	-9389	-0-	438	4			N	-0-					372
01	9827	X	458	-0-	-9369	-0-	458	4			N	-0-					372
02	T. A.		903	-0-	903	903	903	4			N	-0-					372

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

09	60848	X	50186	-0-	-10662	-0-	1261	1	28048	2	N	18979	19593	1			484
							20877	9									
10	32054	X	23791	-0-	-8263	-0-	1149	1	11668	2	N	9976	8820	1			1640
							10974	9									
11	40827	X	40827	-0-	-0-	-0-	1261	1	28777	2	N	9808	10365	1			1083
							10789	9									
12	32054	X	3315	-0-	-28739	-0-	207	1	2398	2	N	645	1318	1			410
							710	9									
01	32054	X	7926	-0-	-24128	-0-	586	1	4383	2	N	2688	2358	1			740
							2957	9									
02	29986	X	12421	-0-	-17565	-0-	777	1	6156	2	N	4989	4910	1			819
							5488	9									

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

09	0		1521	-0-	1521	1521	3	1	948	2	N	518	1	8			517
							570	9									
10	51820	X	50299	-0-	-1521	-0-	32	1	28609	2	N	19689	19257	1			949
							21658	9									
11	66586	X	66586	-0-	-0-	-0-	31	1	45384	2	N	19246	18860	1	1	8	1334
							21171	9									
12	44020	X	10	-0-	-44010	-0-	3	2	7	9	N	6	912	1			428
01	44020	X	3542	-0-	-40478	-0-	4	1	2000	2	N	1398	1612	1			214
							1538	9									
*02	46258	X	46258	-0-	-0-	-0-	214	1	30623	2	N	14019	13138	1			1095
							15421	9									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

11	65791	X	65791	-0-	-0-	-0-	1230	1	41464	2	N	20997	19988	1	28	8	981
							23097	9									
12	56978	X	4578	-0-	-52400	-0-	204	1	1403	2	N	2701	3407	1			275
							2971	9									
01	56978	X	40449	-0-	-16529	-0-	766	1	24771	2	N	13556	12500	1			1331
							14912	9									
*02	64556	X	64556	-0-	-0-	-0-	1127	1	42438	2	N	19083	19586	1			828
							20991	9									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

12	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	13	1	2533	9	N	2303	2015	1			288
01	11315	X	9596	-0-	-1719	-0-	14	1	5800	2	N	3438	3029	1			697
							3782	9									
*02	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	22	1	10834	2	N	5974	6040	1			631
							6571	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
09	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	420	1	12476	3	N	281	355	1	29	8	197
							1335	4	309	9							
10	12586	X	9376	-0-	-3210	-0-	434	1	8556	3	N	130	171	1	39	8	117
							243	4	143	9							
11	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	420	1	12169	3	N	1	1	8			117
							589	4	1	9							
12	12586	X	1623	-0-	-10963	-0-	56	1	731	3	N	-0-					117
							836	4									
01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					117
02	DLQ G-10		-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
09	12780	X	10125	-0-	-2655	-0-	420	1	9618	3	N	21	1	8			86
							64	4	23	9							
10	6913	X	6008	-0-	-905	-0-	434	1	5474	3	N	1	1	8			86
							99	4	1	9							
11	6690	X	2056	-0-	-4634	-0-	154	1	1865	3	N	1	1	8			86
							36	4	1	9							
12	10478	X	951	-0-	-9527	-0-	915	4	36	9	N	33					119
01	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					119
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			115
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			115
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			115
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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
09	16920	X	3143	-0-	-13777	-0-	420	1	2547	3	N	144	11	8			372
							18	4	158	9							
10	20491	X	715	-0-	-19776	-0-	434	1	138	3	N	1	1	8			372
							142	4	1	9							
11	21990	X	688	-0-	-21302	-0-	420	1	262	3	N	1	1	8			372
							5	4	1	9							
12	22723	X	3164	-0-	-19559	-0-	112	1	453	3	N	398	352	1	3	8	415
							2161	4	438	9							
01	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					N	-0-					415
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					415

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
09	24510	X	-0-	-0-	-24510	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

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
09	114810	X	9810	-0-	-105000	-0-	420	1	8745	3	N	327	186	1	23	8	291
							285	4	360	9							
10	11253	X	8430	-0-	-2823	-0-	434	1	7499	3	N	343	543	1	33	8	58
							120	4	377	9							
11	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	420	1	10452	3	N	336	188	1	48	8	158
							203	4	370	9							
12	10788	X	9974	-0-	-814	-0-	322	1	1151	3	N	197	189	1	19	8	147
							8284	4	217	9							
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					N	-0-					147
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
09	30360	X	23581	-0-	-6779	-0-	406	1	22354	3	N	385	371	1	46	8	230
							397	4	424	9							
10	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	434	1	13655	3	N	315	189	1	67	8	289
							822	4	347	9							
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	420	1	6214	3	N	259	376	1	36	8	136
							825	4	285	9							
12	25668	X	19442	-0-	-6226	-0-	392	1	357	3	N	201	32	8			305
							18472	4	221	9							
01	25668	X	15652	-0-	-10016	-0-	322	1	2035	3	N	260	190	1	70	8	305
							13009	4	286	9							
02	DLQ G-10		19694	-0-	19694	19694	406	1	1810	3	N	417	363	1	195	8	164
							17019	4	459	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
09	149340	X	14911	-0-	-134429	-0-	420	1	13162	3	N	1131	1032	1	10	8	214
							85	4	1244	9							
10	18383	X	15019	-0-	-3364	-0-	434	1	13174	3	N	1105	866	1	20	8	433
							195	4	1216	9							
11	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	420	1	14939	3	N	1129	1042	1	18	8	502
							291	4	1242	9							
12	16740	X	15956	-0-	-784	-0-	434	1	4959	3	N	1136	1072	1	8	8	558
							9313	4	1250	9							
01	16740	X	15692	-0-	-1048	-0-	434	1	8183	3	N	1157	1487	1	14	8	214
							5802	4	1273	9							
02	DLQ G-10		13643	-0-	13643	13643	406	1	8599	3	N	1098	1083	1	32	8	197
							3430	4	1208	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
09	343080	X	15115	-0-	-327965	-0-	14162	3	92	4	N	783	684	1	16	8	247
							861	9									
10	12152	X	10927	-0-	-1225	-0-	10189	3	151	4	N	534	346	1	30	8	405
							587	9									
11	14190	X	12596	-0-	-1594	-0-	11572	3	225	4	N	726	854	1	24	8	253
							799	9									
12	15624	X	10299	-0-	-5325	-0-	5245	3	4283	4	N	701	705	1	8	8	241
							771	9									
01	15624	X	11015	-0-	-4609	-0-	6408	3	3813	4	N	722	741	1	19	8	203
							794	9									
02	DLQ G-10		8802	-0-	8802	8802	3826	3	4270	4	N	642	563	1	41	8	241
							706	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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
09	62910	X	14546	-0-	-48364	-0-	420	1	7969	3	N	1329	1262	1	9	8	327
							4695	4	1462	9							
10	65007	X	14008	-0-	-50999	-0-	434	1	8882	3	N	605	562	1	29	8	341
							4026	4	666	9							
11	62910	X	10888	-0-	-52022	-0-	420	1	8656	3	N	464	378	1	27	8	400
							1302	4	510	9							
12	65007	X	3977	-0-	-61030	-0-	294	1	350	3	N	265	358	1	5	8	302
							3041	4	292	9							
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					302
02	14065	X	NO RPT	-0-	-14065	-0-					N	NO RPT					302

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
09	0	W	26082	-0-	26082	512568	23120	3	150	4	N	2556	2578	1	9	8	255
							2812	9									
10	0	W	25796	-0-	25796	538364	22668	3	335	4	N	2539	2581	1	16	8	197
							2793	9									
11	560397	X	22033	-0-	-538364	-0-	19462	3	406	4	N	1968	1711	1	10	8	444
							2165	9									
12	88257	X	14030	-0-	-74227	-0-	4144	3	7763	4	N	1930	1431	1	5	8	938
							2123	9									
01	26939	X	11121	-0-	-15818	-0-	5152	3	4236	4	N	1575	2253	1	7	8	253
							1733	9									
02	25201	X	9922	-0-	-15279	-0-	1134	3	6788	4	N	1818	1661	1	10	8	400
							2000	9									

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69750	X	24197	-0-	-45553	-0-	16732	3	6610	4	N	777	737	1	26	8	505
							855	9									
10	72075	X	32505	-0-	-39570	-0-	30931	3	527	4	N	952	913	1	47	8	497
							1047	9									
11	69750	X	23590	-0-	-46160	-0-	20460	3	2226	4	N	822	890	1	38	8	391
							904	9									
12	72075	X	11800	-0-	-60275	-0-	2385	3	8892	4	N	475	547	1	11	8	308
							523	9									
01	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	6927	3	2590	4	N	730	744	1	25	8	269
							803	9									
02	30421	X	5759	-0-	-24662	-0-	3791	3	1470	4	N	453	551	1	54	8	117
							498	9									

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	428557					N	NO RPT					226
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	428557					N	NO RPT					226
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	428557					N	NO RPT					226
12	0	W	-0-	-0-	-0-	428557					N	-0-					226
01	94116	X	NO RPT	-0-	-94116	334441					N	NO RPT					226
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	334441					N	NO RPT					226

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT					-0-
11	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		40112	-0-	40112	40112	434	1	5003	3	N	-0-					-0-
							34675	4									
01	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	11375					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11375					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	-0-					N	NO RPT					-0-
11	27810	X	NO RPT	-0-	-27810	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		29394	-0-	29394	29394	840	1	8788	3	N	-0-					-0-
							19766	4									
01	28737	X	NO RPT	-0-	-28737	657					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	657					N	NO RPT					-0-

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
09	43470	X	NO RPT	-0-	-43470	-0-					N	NO RPT					-0-
10	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					N	NO RPT					-0-
11	43470	X	NO RPT	-0-	-43470	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44919	X	NO RPT	-0-	-44919	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	6	3	13163	4	N	427	350	1	83	8	339
							470	9									

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45720	X	NO RPT	-0-	-45720	-0-					N	NO RPT					-0-
10	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					N	NO RPT					-0-
11	45720	X	NO RPT	-0-	-45720	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	47244	X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	114750	X	NO RPT	-0-	-114750	-0-					N	NO RPT					-0-
10	118575	X	NO RPT	-0-	-118575	-0-					N	NO RPT					-0-
11	114750	X	NO RPT	-0-	-114750	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	118575	X	NO RPT	-0-	-118575	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6786	X	NO RPT	-0-	-6786	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	122220	X	NO RPT	-0-	-122220	-0-					N	NO RPT					-0-
10	126294	X	NO RPT	-0-	-126294	-0-					N	NO RPT					-0-
11	122220	X	NO RPT	-0-	-122220	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	126294	X	NO RPT	-0-	-126294	-0-					N	NO RPT					-0-
02	118146	X	NO RPT	-0-	-118146	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	96300	X	NO RPT	-0-	-96300	-0-					N	NO RPT					-0-
10	99510	X	NO RPT	-0-	-99510	-0-					N	NO RPT					-0-
11	96300	X	NO RPT	-0-	-96300	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	99510	X	NO RPT	-0-	-99510	-0-					N	NO RPT					-0-
02	93090	X	NO RPT	-0-	-93090	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	99000	X	NO RPT	-0-	-99000	-0-					N	NO RPT					-0-
10	102300	X	NO RPT	-0-	-102300	-0-					N	NO RPT					-0-
11	99000	X	NO RPT	-0-	-99000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	102300	X	-0-	-0-	-102300	-0-					N	-0-					-0-
01	102300	X	NO RPT	-0-	-102300	-0-					N	NO RPT					-0-
02	95700	X	NO RPT	-0-	-95700	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	95760	X	NO RPT	-0-	-95760	-0-					N	NO RPT					-0-
10	98952	X	NO RPT	-0-	-98952	-0-					N	NO RPT					-0-
11	95760	X	NO RPT	-0-	-95760	-0-					N	NO RPT					-0-
12	98952	X	NO RPT	-0-	-98952	-0-					N	NO RPT					-0-
01	98952	X	NO RPT	-0-	-98952	-0-					N	NO RPT					-0-
02	92568	X	NO RPT	-0-	-92568	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					1016
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1016
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

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					12
10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	1723	3	530	9	N	482					494
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	4585	3	14	4	N	696	537	1			653
							766	9									
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	1997	3	344	9	N	313	759	1			207
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					207
*02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	3901	3	102	4	N	1397	1126	1			478
							1537	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	60	-0-	-2340	-0-	60	3			N	-0-					200
10	35	X	-0-	-0-	-35	-0-					N	-0-					200
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

09	28991	X	28991	-0-	-0-	-0-	27768	3	1223	9	N	1112	1106	1			8831
10	35447	X	35447	-0-	-0-	-0-	32850	3	1026	4	N	1428	1308	0			8951
							1571	9									
11	39750	X	19706	-0-	-20044	-0-	17081	3	1316	4	N	1190	823	1			9318
							1309	9									
12	31124	X	21069	-0-	-10055	-0-	19105	3	1964	9	N	1785	1106	1			9997
01	31124	X	15106	-0-	-16018	-0-	13616	3	1348	4	N	129	1269	1			8857
							142	9									
02	23722	X	14570	-0-	-9152	-0-	13742	3	828	9	N	753	753	1			8857

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

09	14B DENY		36194	-0-	36194	74669	34357	3	1837	9	N	1670	1831	1			7038
10	109807	X	35138	-0-	-74669	-0-	33455	3	1683	9	N	1530	1123	0			7445
11	30750	X	15132	-0-	-15618	-0-	14224	3	10	4	N	816	905	1			7356
							898	9									
12	31775	X	-0-	-0-	-31775	-0-					N	-0-	344	1			7012
01	32643	X	19522	-0-	-13121	-0-	17043	3	1163	4	N	1196	1103	0			7105
							1316	9									
02	14B DENY		18966	-0-	18966	18966	17513	3	234	4	N	1108	1108	0			7105
							1219	9									

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					1471
10	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					1471
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1471
12	19802	X	19802	-0-	-0-	-0-	15731	3	3218	4	N	775	373	1			1873
							853	9									
01	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	10400	3	1493	4	N	511	374	1			2010
							562	9									
*02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	14521	3	370	4	N	371	371	1			2010
							408	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	16786	-0-	16786	329113	15593	3	416	4	N	706	935	1			1557
							777	9									
10	0	W	16839	-0-	16839	345952	15996	3	172	4	N	610					2167
							671	9									
11	355222	X	9270	-0-	-345952	-0-	8503	4	767	9	N	697	190	1			2674
12	14508	X	8911	-0-	-5597	-0-	8340	3	571	9	N	519	755	1			2438
01	14508	X	3418	-0-	-11090	-0-	3411	3	1	4	N	5	364	1			2079
							6	9									
02	10469	X	5453	-0-	-5016	-0-	4833	3	620	9	N	564	564	1			2079

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3623

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					393
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					393
02	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
11	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2063

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	650	-0-	650	219279	561 88	3 9	1	4	N	80	174	1			520
10	0	W	-0-	-0-	-0-	219279					N	-0-	176	0			344
11	0	W	-0-	-0-	-0-	219279					N	1					345
12	0	W	7936	-0-	7936	227215	6293	3	1643	9	N	1494	1214	0			625
01	233794	X	6579	-0-	-227215	-0-	5399	3	1180	9	N	1073	1217	0			481
*02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	5405	3	1187	9	N	1079	1079	0			481

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
10	0	W	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
11	0	W	-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35609					N	-0-					26

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					537
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					537
11	0	X	-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

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1987
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1987
11	14B2 EXT		14	-0-	14	14	2	4	12	9	N	11					1998
12	16	X	2	-0-	-14	-0-	2	3			N	-0-					1998
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1998
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014 - P/A 10-27-2014

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	398142					N	-0-					1332
10	0	W	-0-	-0-	-0-	398142					N	4					1336
11	0	W	-0-	-0-	-0-	398142					N	-0-					1336
12	14B2 EXT		2638	-0-	2638	400780	2638	3			N	-0-					1336
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400780					N	-0-					1336
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400780					N	-0-					1336

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					935
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					938
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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

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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	92562					N	-0-					899
10	0	W	536	-0-	536	93098	499	3	37	9	N	34					933
11	96377	X	3279	-0-	-93098	-0-	2623	3	169	4	N	443					1376
							487	9									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1186	3	1	4	N	185	380	1			1181
							204	9									
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1688	3	195	4	N	245					1426
							270	9									
*02	2900	N	3971	-0-	1071	1071	2302	3	854	4	N	741	741	1			1426
							815	9									

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
10	0	W	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
11	0	W	-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	481597					N	-0-					385

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	9492	-0-	9492	580087	8724	3	14	4	N	685	749	1			2569
							754	9									
10	0	W	4628	-0-	4628	584715	4184	3	3	4	N	401	555	0			2415
							441	9									
11	589141	X	4426	-0-	-584715	-0-	3914	3	6	4	N	460					2875
							506	9									
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6174	3	18	4	N	608	572	1			2911
							669	9									
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4157	3	24	4	N	485	569	0			2827
							534	9									
*02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	2834	3	22	4	N	568	568	0			2827
							625	9									

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	67817					N	265					1839
10	0	W	9550	-0-	9550	77367	6089	3	3461	9	N	3146	1124	0			3861
11	0	W	8222	-0-	8222	85589	6998	3	1224	9	N	1113	2047	1			2927
12	0	W	718	-0-	718	86307	11	3	707	9	N	643					3570
01	0	W	1332	-0-	1332	87639	729	3	603	9	N	548	370	0			3748
02	0	W	12169	-0-	12169	99808	10550	3	1619	9	N	1472	1472	0			3748

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	181	1			14
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
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

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

09	0	W	4257	-0-	4257	133690	3012	3	533	4	N	647	550	1			3771
							712	9									
10	0	W	3441	-0-	3441	137131	2692	3	180	4	N	517	373	0			3915
							569	9									
11	0	W	4094	-0-	4094	141225	3302	3	186	4	N	551	559	1			3907
							606	9									
12	0	W	286	-0-	286	141511	286	1			Y	-0-					3907
*01	156418	X	14907	-0-	-141511	-0-	12749	3	1212	4	Y	860	919	0			3848
							946	9									
*02	2117	X	-0-	-0-	-2117	-0-					Y	-0-					3848

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

09	0	W	5495	-0-	5495	170692	5059	3	436	9	N	396	183	1			1399
10	0	W	5446	-0-	5446	176138	5032	3	87	4	N	297	188	0			1508
							327	9									
11	180222	X	4084	-0-	-176138	-0-	3708	3	376	9	N	342	381	1			1469
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5566	3	87	4	N	430	377	1			1522
							473	9									
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	6581	3	1	4	N	392	194	1			1720
							431	9									
*02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	6665	3	625	9	N	568	568	1			1720

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

09	14B2 EXT		7900	-0-	7900	7900	4380	3	2704	4	N	742	685	1			1814
							816	9									
10	14B2 EXT		4906	-0-	4906	12806	1179	3	3228	4	N	454	522	0			1746
							499	9									
11	14B2 EXT		9982	-0-	9982	22788	6951	3	1852	4	N	1072	1056	1			1762
							1179	9									
12	22788	X	-0-	-0-	-22788	-0-					N	410	510	1			1662
*01	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	10497	3	981	9	N	892	675	0			1879
*02	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					1879

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SID M. KYLE 26 WELL #: 2H RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9139 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
09	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	998	1	18236	2	N	1199	1201	0			112
							1319	9									
10	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	1029	1	18583	2	N	1264	1300	0			76
							1390	9									
11	20693	X	20693	-0-	-0-	-0-	996	1	18418	2	N	1163	1125	0			114
							1279	9									
12	10261	X	5730	-0-	-4531	-0-	209	1	4122	2	N	1272	1273	0			113
							1399	9									
01	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	1094	1	19544	2	Y	1229	1251	0			91
							1352	9									
*02	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	1050	1	18960	2	Y	1141	1139	0			93
							1255	9									

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
09	14550	X	9929	-0-	-4621	-0-	466	1	8504	2	N	872	838	0			99
							959	9									
10	14570	X	10897	-0-	-3673	-0-	493	1	8902	2	N	928	941	0			86
							481	4	1021	9							
11	11310	X	10046	-0-	-1264	-0-	465	1	8606	2	N	886	854	0			118
							975	9									
12	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	602	1	11876	2	N	882	930	0			70
							970	9									
01	10912	X	9463	-0-	-1449	-0-	432	1	7730	2	Y	921	890	0			101
							288	4	1013	9							
02	10208	X	8567	-0-	-1641	-0-	383	1	6912	2	Y	782	786	0			97
							412	4	860	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
09	14340	X	11401	-0-	-2939	-0-	549	1	10029	2	N	748	716	0			85
							823	9									
10	14260	X	13731	-0-	-529	-0-	643	1	11621	2	N	763	778	0			70
							628	4	839	9							
11	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	610	1	11289	2	N	756	726	0			100
							832	9									
12	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	782	1	15433	2	N	765	805	0			60
							842	9									
01	13733	X	11573	-0-	-2160	-0-	551	1	9835	2	Y	745	722	0			83
							367	4	820	9							
02	12847	X	10406	-0-	-2441	-0-	482	1	8710	2	Y	632	635	0			80
							519	4	695	9							

Z&T 32 WELL #: 1H 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
09	13110	X	8257	-0-	-4853	-0-	392	1	7153	2	N	647	624	0			73
							712	9									
10	12307	X	8897	-0-	-3410	-0-	407	1	7359	2	N	666	677	0			62
							398	4	733	9							
11	9570	X	8179	-0-	-1391	-0-	382	1	7074	2	N	657	631	0	1	8	87
							723	9									
12	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	489	1	9646	2	N	643	678	0			52
							707	9									
01	9145	X	7923	-0-	-1222	-0-	364	1	6511	2	Y	732	702	0			82
							243	4	805	9							
02	8323	X	6995	-0-	-1328	-0-	315	1	5707	2	Y	575	582	0			75
							340	4	633	9							

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS) 80929 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223207 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5796 - 5804

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2015

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SANTA ROSA STATE WELL #: 1 RRCID -> 217703 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5784

09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6519	2	54	9	N	49	163	1			73
10	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	6953	2	72	9	N	65					138
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6357	2	65	9	N	59					197
12	6789	X	6463	-0-	-326	-0-	6400	2	63	9	N	57	177	1			77
01	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7031	2	86	9	N	78					155
*02	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6362	2	67	9	N	61					216

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

06	0		56229	-0-	56229	56229	53721	3	2508	9	Y	2280	1580	1			700
07	0		72707	-0-	72707	128936	69266	3	3441	9	Y	3128	3084	1			744
08	0		43231	-0-	43231	172167	41812	3	1419	9	Y	1290	1017	1			1017
09	13824		11667	-0-	-2157	170010	11491	3	176	9	Y	160	1010	1			167
10	107136		-0-	-0-	-107136	62874					Y	-0-					167
11	103680		-0-	-0-	-103680	-0-					Y	-0-					167
12	107136		-0-	-0-	-107136	-0-					Y	-0-					167
01	107136		9112	-0-	-98024	-0-	8902	3	210	9	Y	191	273	1			85
02	100224		16192	-0-	-84032	-0-	15650	3	542	9	Y	493	414	1			164

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

09	1380	#	23	-0-	-1357	-0-	9	2	14	9	N	13					147
10	1426	#	37	-0-	-1389	-0-	15	2	22	9	N	20					167
11	1380	#	272	-0-	-1108	-0-	236	2	36	9	N	33					200
12	1364	#	774	-0-	-590	-0-	756	2	18	9	N	16	167	1			49
01	620	#	131	-0-	-489	-0-	101	2	30	9	N	27					76
02	261	#	149	-0-	-112	-0-	120	2	29	9	N	26					102

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

09	240	#	61	-0-	-179	-0-	10	2	51	9	N	46					180
10	248	#	44	-0-	-204	-0-	9	2	35	9	N	32					212
11	240	#	153	-0-	-87	-0-	44	2	109	9	N	99	179	1			132
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	105	2	174	9	N	158	168	1			122
01	186	#	147	-0-	-39	-0-	18	2	129	9	N	117	171	1			68
02	145	#	82	-0-	-63	-0-	8	2	74	9	N	67					135

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
*02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

09	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	527	N	157	-0-	-370	-0-	157	3		N	-0-			-0-
11	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
*02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

09	360	N	36	-0-	-324	-0-	36	3		N	-0-			-0-
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3		N	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3		N	-0-			-0-
*02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	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
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	44	-0-	-14	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

09	180	N	57	-0-	-123	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	406	N	57	-0-	-349	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	59	-0-	-86	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

09	450	N	88	-0-	-362	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	401	-0-	-150	-0-	401	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
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	102	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
09	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	496	N	119	-0-	-377	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	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
09	1020	N	220	-0-	-800	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	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
09	570	X	334	-0-	-236	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	589	X	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	570	X	433	-0-	-137	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	589	X	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	589	X	23	-0-	-566	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	406	X	27	-0-	-379	-0-	27	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
09	1320	N	122	-0-	-1198	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-
02	1711	N	1562	-0-	-149	-0-	1562	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
09	900	N	98	-0-	-802	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
02	1305	N	1295	-0-	-10	-0-	1295	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
09	330	N	84	-0-	-246	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	435	N	94	-0-	-341	-0-	94	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
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	203	N	195	-0-	-8	-0-	195	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	840	X	43	-0-	-797	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	868	X	369	-0-	-499	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	341	X	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
02	580	X	574	-0-	-6	-0-	574	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
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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
09	570	N	316	-0-	-254	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	570	N	304	-0-	-266	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	290	N	200	-0-	-90	-0-	200	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
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	261	N	185	-0-	-76	-0-	185	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
09	240	N	68	-0-	-172	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	580	N	471	-0-	-109	-0-	471	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	522	N	460	-0-	-62	-0-	460	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	406	N	314	-0-	-92	-0-	314	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	580	N	443	-0-	-137	-0-	443	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
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	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
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	145	N	75	-0-	-70	-0-	75	2			N	-0-					-0-

KARICO GP, LLC 451075
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	22	2	4	9	N	4					110
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	19	2	3	9	N	3					113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	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
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5					78
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	Y	2					80
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	115	3	10	9	Y	9	78	1			11
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	Y	3					14
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16					30
*02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	438	3	19	9	Y	17					47

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
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5					78
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2					80
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	100	3	10	9	Y	9	78	1			11
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	420	3	3	9	Y	3					14
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	468	3	18	9	Y	16					30
*02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	467	3	19	9	Y	17					47

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-			-0-
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-				N	NO RPT			-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
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 14-3 WELL #: 2 RRCID -> 043213 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 3095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2		N	-0-			-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2		N	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2		N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	174	N	145	-0-	-29	-0-	145	2			N	-0-					-0-

SWABD, LLC 831527
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
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	522	N	435	-0-	-87	-0-	435	3			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

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

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104					270
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	335	1			58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					206
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	171	1			148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	171	1			78

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRINITY BAY OIL & GAS, INC. 869984
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

LATERAL OIL AND GAS, LLC 487996
CASE-RAKOW STATE 68 WELL #: 1 RRCID -> 169194 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7520 - 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
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	1	3	9	N	3					57
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	1	3	9	N	3					60
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	1	4	9	N	4	1	8			63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-					63

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
09	840	N	229	-0-	-611	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	713	N	252	-0-	-461	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	377	N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1421	3	6	9	N	5					176
10	1550	N	271	-0-	-1279	-0-	264	3	7	9	N	6					182
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					182
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1515	3	13	9	N	12					194
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1518	3	8	9	N	7					201
02	1450	N	1132	-0-	-318	-0-	1126	3	6	9	N	5					206

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1140	N	910	-0-	-230	-0-	896	3	14	9	N	13					249
10	1147	N	334	-0-	-813	-0-	334	3			N	-0-					249
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					249
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1156	3	43	9	N	39					288
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	3	1	9	N	1	1	8			288
02	1073	N	972	-0-	-101	-0-	972	3			N	-0-					288

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1003	3	18	9	N	16					175
10	775	N	2	-0-	-773	-0-	2	3			N	-0-					175
11	750	N	379	-0-	-371	-0-	379	3			N	-0-	145	1			30
12	1054	N	644	-0-	-410	-0-	644	3			N	-0-					30
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					30
*02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	581	3	13	9	N	12					42

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
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

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 7636

09	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	3			N	-0-					242
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					242
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					242
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	368	3	8	9	N	7	161	1			88
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					88
02	348	N	328	-0-	-20	-0-	328	3			N	-0-					88

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

09	480	N	467	-0-	-13	-0-	30	1	434	2	N	3					85
							3	9									
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	31	1	388	2	N	1					86
							1	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	N	6					92
							7	9									
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	31	1	444	2	N	7					99
							8	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	12					111
							13	9									
02	464	N	460	-0-	-4	-0-	29	1	420	2	N	10					121
							11	9									

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

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

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					67
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	1			Y	-0-					67
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	1			Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					67
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
10		14B2 EXT	21	-0-	21	21	1 2	1 9	18	2	Y	2					149
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					149
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					149
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					149
*02	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

09	810	N	726	-0-	-84	-0-	90 13	1 9	623	2	N	12					96
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	93 12	1 9	587	2	N	11					107
11	720	N	509	-0-	-211	-0-	90	1	419	2	N	-0-					107
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	93	1	409	2	N	-0-					107
01	682	N	446	-0-	-236	-0-	93 2	1 9	351	2	N	2					109
*02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	87 13	1 9	429	2	N	12					121

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	30 12	1 9	1807	2	N	11					140
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	31 15	1 9	1784	2	N	14	1	8			153
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	30 7	1 9	1696	2	N	6					159
12	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	31 2	1 9	1728	2	N	2	2	8			159
01	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	31	1	1713	2	N	-0-					159
02	1682	N	1614	-0-	-68	-0-	29 7	1 9	1578	2	N	6					165

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

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

POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	636	-0-	-144	-0-	90	1	546	2	N	-0-					169
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	93	1	615	2	N	2					171
							2	9									
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	90	1	592	2	N	-0-					171
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	93	1	591	2	N	-0-					171
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	93	1	635	2	N	-0-					171
02	667	N	650	-0-	-17	-0-	87	1	563	2	N	-0-					171

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	30	1	69	2	N	-0-					47
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	31	1	79	2	N	-0-					47
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	30	1	78	2	N	-0-					47
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	31	1	80	2	N	-0-					47
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	31	1	79	2	N	-0-					47
02	116	N	102	-0-	-14	-0-	29	1	73	2	N	-0-					47

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2070	N	1428	-0-	-642	-0-	30	1	1392	2	N	5					95
							6	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	31	1	2261	2	N	5					100
							6	9									
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	30	1	2074	2	N	10					110
							11	9									
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	31	1	2170	2	N	11	1	8			120
							12	9									
01	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	31	1	2134	2	N	22					142
							24	9									
02	2059	N	1991	-0-	-68	-0-	29	1	1949	2	N	12					154
							13	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	4					57
							4	9									
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	N	8					65
							9	9									
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	60	1	1178	2	N	8					73
							9	9									
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	62	1	1199	2	N	7					80
							8	9									
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	2	N	7					87
							8	9									
02	1218	N	1198	-0-	-20	-0-	58	1	1122	2	N	16					103
							18	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	30	1	809	2	Y	-0-					18
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	Y	-0-					18
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	Y	-0-					18
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	Y	-0-					18
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					18
*02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	29	1	779	2	Y	-0-					18

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	90	1	306	2	N	2					146
							2	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	93	1	416	2	N	7					153
							8	9									
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	90	1	440	2	N	6					159
							7	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	93	1	418	2	N	4					163
							4	9									
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	93	1	360	2	N	1					164
							1	9									
02	522	N	351	-0-	-171	-0-	87	1	263	2	N	1					165
							1	9									

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	660	N	543	-0-	-117	-0-	90	1	447	2	N	5					78
							6	9									
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	93	1	484	2	N	7					85
							8	9									
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	90	1	469	2	N	2					87
							2	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	93	1	490	2	N	-0-					87
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	93	1	553	2	N	-0-					87
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	87	1	544	2	N	-0-					87

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	907	-0-	-383	-0-	108	1	725	2	N	-0-					-0-
							74	4									
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5250		20	-0-	-5230	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	5425		10	-0-	-5415	-0-	10	1			N	-0-					-0-
11	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
12	5388	R	5388	-0-	-0-	-0-	207	1	5181	2	N	-0-					-0-
01	11130		11130	-0-	-0-	-0-	1411	1	9719	2	N	-0-					-0-
*02	7135		7135	-0-	-0-	-0-	1710	1	5425	2	N	-0-					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (PENN) 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	1641	-0-	-729	-0-	1641	3			N	-0-					12
10	2449	X	1130	-0-	-1319	-0-	1130	3			N	-0-					12
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					12
12	1953	X	733	-0-	-1220	-0-	733	4			N	-0-					12
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					12
02	1595	X	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					12

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61267	X	61267	-0-	-0-	-0-	1819	1	55644	2	N	-0-					-0-
							3804	4									
10	58869	X	54581	-0-	-4288	-0-	1886	1	51177	2	N	-0-					-0-
							1518	4									
11	56970	X	56198	-0-	-772	-0-	1814	1	54384	2	N	-0-					-0-
12	58869	X	26382	-0-	-32487	-0-	1449	1	24933	2	N	-0-					-0-
01	58869	X	605	-0-	-58264	-0-	490	1	24	2	N	-0-					-0-
							91	4									
02	52026	X	291	-0-	-51735	-0-	64	1	227	2	N	-0-					-0-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	806	2	128	4	N	-0-					-0-
10	899	N	630	-0-	-269	-0-	510	2	120	4	N	-0-					-0-
11	870	N	344	-0-	-526	-0-	343	2	1	4	N	-0-					-0-
12	899	N	18	-0-	-881	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-					-0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	470	2	76	9	N	69	172	1			80
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	265	2	72	9	N	65					145
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	437	2	91	9	N	83	184	1	1	8	43
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	434	2	101	9	N	92					135
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	300	2	77	9	N	70	1	8			204
*02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	596	2	117	9	N	106	130	1	3	8	177

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

09	14012		14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
10	13826		10555	-0-	-3271	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
11	13380		10765	-0-	-2615	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
12	13826		12220	-0-	-1606	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
01	13826		12750	-0-	-1076	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
02	10933		10963	-0-	30	30	10963	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					215
02	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
09	660	N	397	-0-	-263	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
11	600	N	162	-0-	-438	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SPRABERRY (TREND AREA) 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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
*02	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

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

09	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
02	1363	N	1329	-0-	-34	-0-	1329	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

09	2250	X	1684	-0-	-566	-0-	1684	2			N	-0-					206
10	2325	X	1276	-0-	-1049	-0-	1276	2			N	-0-					206
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					206
12	2046	X	1872	-0-	-174	-0-	1871	2	1	9	N	1					207
01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					207
02	2146	X	1110	-0-	-1036	-0-	1110	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

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

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3					6
10	185	R	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	Y	1	3	1			4
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	3	1			1
*12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	86	-0-	-34	-0-	77	2	9	9	Y	8					14
10	93	#	73	-0-	-20	-0-	69	2	4	9	Y	4					18
11	90	#	39	-0-	-51	-0-	38	2	1	9	Y	1					19
*12	93	#	80	-0-	-13	-0-	51	2	29	9	Y	26					45
01	93	#	48	-0-	-45	-0-	42	2	6	9	Y	5					50
02	87	#	61	-0-	-26	-0-	52	2	9	9	Y	8					58

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	Y	2					23
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	109	2	1	9	Y	1					24
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	19	1			5
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					5
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					5
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	570	#	525	-0-	-45	-0-	523	2	2	9	Y	2					14
10	589	#	550	-0-	-39	-0-	549	2	1	9	Y	1					15
11	540	#	495	-0-	-45	-0-	492	2	3	9	Y	3	12	1			6
*12	634	R	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	Y	1					7
01	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					7
*02	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					7

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
10	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
11	210	#	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*12	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	203	#	178	-0-	-25	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

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
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
*12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
*02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	66	-0-	-54	-0-	65	2	1	9	Y	1					11
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	53	2	3	9	Y	3					14
11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					14
*12	93	#	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					14
01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					14
02	58	#	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					14

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2					2
10	99	R	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2					4
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					4
*12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					4
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	2	1			2
*02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					2

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	246	R	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	Y	3	2	1			2
10	403	R	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	3	1			1
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	248	#	113	-0-	-135	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	232	#	172	-0-	-60	-0-	170	2	2	9	Y	2	1	1			1

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	92	-0-	-28	-0-	91	2	1	9	Y	1					4
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	Y	1					5
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	4	1			1
*12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					1
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181	R	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					11
10	186	#	172	-0-	-14	-0-	171	2	1	9	Y	1					12
11	162	R	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1	10	1			3
*12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					3
01	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					3
*02	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	1					12
10	124	#	119	-0-	-5	-0-	118	2	1	9	Y	1					13
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1	11	1			3
*12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					3
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					3
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					3

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	798	R	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					6
10	832	R	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					7
11	720	#	714	-0-	-6	-0-	710	2	4	9	Y	4	6	1			5
*12	947	R	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	Y	3					8
01	911	R	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	Y	6					14
*02	814	R	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	Y	3					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	840	#	765	-0-	-75	-0-	764	2	1	9	Y	1					13
10	868	#	806	-0-	-62	-0-	805	2	1	9	Y	1					14
11	705	R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3	11	1			6
*12	827	R	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4					10
01	806	#	782	-0-	-24	-0-	775	2	7	9	Y	6					16
02	754	#	683	-0-	-71	-0-	680	2	3	9	Y	3					19

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					2
10	127	R	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	Y	1					3
11	119	R	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	2	1			2
*12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
*02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	900	#	778	-0-	-122	-0-	776	2	2	9	Y	2					10
10	930	#	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-					10
11	750	#	703	-0-	-47	-0-	701	2	2	9	Y	2	9	1			3
*12	948	R	948	-0-	-0-	-0-	945	2	3	9	Y	3					6
01	871	R	871	-0-	-0-	-0-	864	2	7	9	Y	6					12
02	754	#	738	-0-	-16	-0-	735	2	3	9	Y	3					15

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	94	R	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	9	Y	4					4
10	100	R	100	-0-	-0-	-0-	97	2	3	9	Y	3					7
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					8
*12	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					8
01	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-	4	1			4
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					4

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					3
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					3
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-	2	1			1
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	2			Y	-0-					2
10	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					2
11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	211	-0-	-29	-0-	209	2	2	9	Y	2					12
10	248	#	201	-0-	-47	-0-	199	2	2	9	Y	2					14
11	240	#	140	-0-	-100	-0-	140	2			Y	-0-					14
*12	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					14
01	217	#	168	-0-	-49	-0-	167	2	1	9	Y	1	7	1			8
02	203	#	156	-0-	-47	-0-	156	2			Y	-0-					8

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	753	R	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	Y	2					9
10	775	#	545	-0-	-230	-0-	543	2	2	9	Y	2					11
11	750	#	490	-0-	-260	-0-	489	2	1	9	Y	1					12
*12	775	#	681	-0-	-94	-0-	679	2	2	9	Y	2					14
01	775	#	671	-0-	-104	-0-	665	2	6	9	Y	5	7	1			12
02	725	#	533	-0-	-192	-0-	529	2	4	9	Y	4					16

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	274					Y	-0-					-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	157	-0-	-91	-0-	153	2	4	9	Y	4	2	1			2
11	240	#	170	-0-	-70	-0-	167	2	3	9	Y	3	3	1			2
*12	248	#	174	-0-	-74	-0-	170	2	4	9	Y	4	4	1			2
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	Y	6	3	1			5
*02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	Y	6	7	1			4

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
09	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
11	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
01	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
*02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

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
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*12	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	134	R	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	41	1			2
10	178	R	178	-0-	-0-	-0-	164	2	14	9	Y	13	7	1			8
11	195	R	195	-0-	-0-	-0-	137	2	58	9	Y	53	8	1			53
*12	231	R	231	-0-	-0-	-0-	129	2	102	9	Y	93	54	1			92
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	157	2	61	9	Y	55	104	1			43
*02	144	R	144	-0-	-0-	-0-	125	2	19	9	Y	17	36	1			24

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	120	#	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-					7
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					7
11	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					7
*12	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					7
01	62	#	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					7
02	58	#	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-					7

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

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	Y	3	1	1			2
10	155	#	52	-0-	-103	-0-	49	2	3	9	Y	3	3	1			2
11	150	#	40	-0-	-110	-0-	40	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	81	-0-	-35	-0-	75	2	6	9	Y	5					5

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	847	R	847	-0-	-0-	-0-	837	2	10	9	Y	9	7	1			13
10	569	R	569	-0-	-0-	-0-	503	2	66	9	Y	60	9	1			64
11	466	R	466	-0-	-0-	-0-	437	2	29	9	Y	26	43	1			47
*12	434	#	303	-0-	-131	-0-	290	2	13	9	Y	12	30	1			29
01	434	#	219	-0-	-215	-0-	211	2	8	9	Y	7	19	1			17
02	406	#	214	-0-	-192	-0-	207	2	7	9	Y	6	12	1			11

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

09	140	R	140	-0-	-0-	-0-	122	2	18	9	Y	16	26	1			28
10	159	R	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	30	1			3
11	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-	3	1			-0-
*12	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	Y	4	2	1			2
*02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	1	1			1

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

09	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					4
10	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					4
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-	3	1			1
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					1
02	116	#	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					1

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

09	292	R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	268	R	268	-0-	-0-	-0-	247	2	21	9	Y	19	7	1			12
11	210	#	119	-0-	-91	-0-	113	2	6	9	Y	5	15	1			2
*12	217	#	99	-0-	-118	-0-	96	2	3	9	Y	3	3	1			2
01	217	#	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	203	#	92	-0-	-111	-0-	91	2	1	9	Y	1					1

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

09	120	#	53	-0-	-67	-0-	52	2	1	9	N	1	3	1			1
10	124	#	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-	1	1			-0-
11	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	87	#	51	-0-	-36	-0-	47	2	4	9	N	4					4

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

09	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
10	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
11	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*12	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	299	-0-	-11	-0-	291	2	8	9	Y	7	3	1			4
02	290	#	153	-0-	-137	-0-	152	2	1	9	Y	1	3	1			2

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

09	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					3
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
11	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-	2	1			1
*12	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1
*02	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					1

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					4
10	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	Y	2	4	1			2
*12	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					2
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
*02	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					2

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	192	R	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
*12	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	116	#	82	-0-	-34	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					6
10	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					6
11	90	#	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					6
*12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					6
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					6
02	58	#	31	-0-	-27	-0-	31	2			Y	-0-					6

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
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406

COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1318	2	14	9	Y	13	11	1			10
10	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1269	2	15	9	Y	14	20	1			4
11	642	R	642	-0-	-0-	-0-	630	2	12	9	Y	11					15
12	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1299	2	14	9	Y	13	18	1			10
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	10	1			1
*02	961	R	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8	1	1			8

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
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	536	R	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
11	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	465	#	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	465	#	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	435	#	417	-0-	-18	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
10	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
12	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
01	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON B WELL #: 318 RRCID -> 131292 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7558 - 7593

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

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					1
10	754	R	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	Y	8	2	1			7
11	342	R	342	-0-	-0-	-0-	332	2	10	9	Y	9	11	1			5
12	341	#	221	-0-	-120	-0-	214	2	7	9	Y	6	8	1			3
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	348	2	8	9	Y	7	8	1			2
02	319	#	97	-0-	-222	-0-	91	2	6	9	Y	5	4	1			3

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	364	R	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	0			1
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
10	93	#	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
01	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*02	87	#	82	-0-	-5	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

09	330	#	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	270	#	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	163	-0-	-147	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	112	-0-	-198	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	290	#	159	-0-	-131	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

09	210	#	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
*02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	10	#	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
01	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

09	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
10	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
11	330	#	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
01	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
*02	529	R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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
09	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	279	#	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	124	-0-	-124	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	261	#	249	-0-	-12	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	220	-0-	-20	-0-	220	2			Y	-0-					3
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					3
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3
12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-	3	0			-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	169	2	1	9	Y	1					1

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
09	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	150	#	71	-0-	-79	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	155	#	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	145	#	30	-0-	-115	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	#	-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

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
09	570	#	493	-0-	-77	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
10	806	#	454	-0-	-352	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
11	810	R	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
12	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*02	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2010	#	1747	-0-	-263	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
10	2852	#	1608	-0-	-1244	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
11	2873	R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
12	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					-0-
01	3248	R	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
*02	2342	R	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					108
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	552					N	-0-					108
11	T. A.		2205	-0-	2205	2757	2205	3			N	-0-					108
12	3080	R	323	-0-	-2757	-0-	323	3			N	-0-					108
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	2146	#	-0-	-0-	-2146	-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 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11882 PERF.12091 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3240	X	1859	-0-	-1381	-0-	1801	3	58	9	Y	53	73	0			12
10	2945	X	1197	-0-	-1748	-0-	1074	3	123	9	Y	112	101	0			23
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1016	3	100	9	Y	91	59	0			55
12	2232	X	1003	-0-	-1229	-0-	922	3	81	9	Y	74	103	0			26
01	2232	X	226	-0-	-2006	-0-	226	3			Y	-0-	26	0			-0-
02	1798	X	366	-0-	-1432	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	462	3	13	9	Y	12	9	0			3
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	650	3	18	9	Y	16	16	0			3
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	3	0			-0-
12	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	64	-0-	-618	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	95	-0-	-21	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

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
09	2160	N	2108	-0-	-52	-0-	2102	3	6	9	N	5					213
10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2128	3	6	9	N	5					218
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1983	3	39	9	N	35	166	1			87
12	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	2022	3	46	9	N	42					129
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2060	3	79	9	N	72					201
02	1943	N	1923	-0-	-20	-0-	1912	3	11	9	N	10					211

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-					82
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	228	3	100	9	N	91					173
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	182	3	30	9	N	27	131	1	3	8	66
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	254	3	147	9	N	134	7	8			193
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	346	3	45	9	N	41	6	8			228
02	203	N	48	-0-	-155	-0-	42	3	6	9	N	5					233

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	2870	3	108	9	N	98	2	8			173
10	3100	X	1891	-0-	-1209	-0-	1775	3	116	9	N	105	175	1	1	8	102
11	3000	X	2704	-0-	-296	-0-	2623	3	81	9	N	74	3	8			173
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	2988	3	127	9	N	115	174	1			114
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2971	3	119	9	N	108	137	1	4	8	81
*02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2640	3	79	9	N	72	1	8			152

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7675	3	100	9	Y	91	74	1			68
10	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8128	3	102	9	Y	93	113	1			48
11	7560	X	7402	-0-	-158	-0-	7299	3	103	9	Y	94	115	1			27
12	7905	X	7729	-0-	-176	-0-	7623	3	106	9	Y	96	77	1			46
01	7905	X	7732	-0-	-173	-0-	7624	3	108	9	Y	98	109	1			35
02	7395	X	7096	-0-	-299	-0-	7002	3	94	9	Y	85	79	1			41

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					27
10	899	N	269	-0-	-630	-0-	267	2	2	9	N	2	2	8			27
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					27
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1842	3	1	9	N	1					158
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1568	3	1	9	N	1					159
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2498	3	1	9	N	1					160
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2807	3	3	9	N	3					163
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2256	3	4	9	N	4					167
*02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2296	3	9	9	N	8					175

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		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
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					157
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					157
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					157
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					157
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					157
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					157

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	43	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	53	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	1			-0-
02	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
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	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
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	275	N	186	-0-	-89	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	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
09	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	85	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1023	#	879	-0-	-144	-0-	85	1	794	2	N	-0-					-0-
11	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	85	1	989	2	N	-0-					-0-
12	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	85	1	970	2	N	-0-					-0-
01	1023	#	974	-0-	-49	-0-	85	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1015	#	944	-0-	-71	-0-	85	1	859	2	N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	420	#	313	-0-	-107	-0-	76	1	229	2	Y	7					21
							8	9									
10	292	R	292	-0-	-0-	-0-	76	1	210	2	Y	5					26
							6	9									
11	388	R	388	-0-	-0-	-0-	76	1	305	2	Y	6	24	1			8
							7	9									
12	439	R	439	-0-	-0-	-0-	76	1	356	2	Y	6					14
							7	9									
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	76	1	289	2	Y	6					20
							7	9									
*02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	76	1	237	2	Y	5					25
							6	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

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

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

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

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY //CONT.// 923063
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	170	-0-	-70	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*01	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	174	#	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					-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

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

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	3			N	-0-					172
10	1023	N	606	-0-	-417	-0-	603	3	3	9	N	3	120	1			55
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1057	3	11	9	N	10					65
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	3	13	9	N	12					77
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	944	3	11	9	N	10					87
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	963	3	31	9	N	28					115

MAUER, R. WELL #: RRCID -> 193889 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1388 - 1775

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2010

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	22106	X	22106	-0-	-0-	-0-	22076	2	30	9	Y	27	28	0			6
10	20181	X	14104	-0-	-6077	-0-	14065	2	39	9	Y	35	34	0			7
11	44830	X	44830	-0-	-0-	-0-	44819	2	11	9	Y	10	15	0			2
12	52087	X	52087	-0-	-0-	-0-	52087	2			Y	-0-	2	0			-0-
01	53282	X	53282	-0-	-0-	-0-	53282	2			Y	-0-					-0-
*02	48360	X	48360	-0-	-0-	-0-	48360	2			Y	-0-					-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 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
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	1466	2	1147	9	Y	1043	964	0			216
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	1182	2	1103	9	Y	1003	1033	0			186
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	825	2	883	9	Y	803	854	0			135
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	847	2	1343	9	Y	1221	1049	0			307
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	795	2	848	9	Y	771	934	0			144
*02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	702	2	1289	9	Y	1172	1056	0			260

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	170	N	82	-0-	-88	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SUNRAY ENERGY, INC. 829639
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	370	N	370	-0-	-0- B	-0-	264	3	16	4	N	82	136	1			71
							90	9									
10	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	244	3	79	4	N	88	74	1			85
							97	9									
11	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	161	3	56	9	N	51	76	1			60
12	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	149	3	6	4	N	44					104
							48	9									
01	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	288	3	34	4	N	95	104	1			95
							105	9									
*02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	240	3	90	9	N	82	78	1			99

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) //CONT.// 88071 928 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	13	-0-	13 B	13	13	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	677	-0-	677 B	690	677	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	1523	-0-	1523 B	2213	1523	2			Y	-0-					-0-
12	0	1664	-0-	1664 B	3877	1664	2			Y	-0-					-0-
01	3100 N	1201	-0-	-1899 B	1978	1201	2			Y	-0-					-0-
*02	2511 N	533	-0-	-1978 B	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350 #	1258	-0-	-92	-0-	1148	2	110	9	N	100	186	1			200
10	1395 #	1288	-0-	-107	-0-	1168	2	120	9	N	109					309
11	1350 #	1164	-0-	-186	-0-	1163	2	1	9	N	1					310
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	32	182	1			160
01	1333 #	1287	-0-	-46	-0-	1164	2	123	9	N	112					272
02	1218 #	1202	-0-	-16	-0-	1074	2	128	9	N	116	183	1			205

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3810 X	978	-0-	-2832	-0-	60	1	918	2	N	-0-					160
10	3100 X	1998	-0-	-1102	-0-	60	1	1938	2	N	-0-					160
11	3000 X	901	-0-	-2099	-0-	60	1	841	2	N	-0-					160
12	2108 X	226	-0-	-1882	-0-	60	1	166	2	N	-0-					160
01	1984 X	419	-0-	-1565	-0-	60	1	359	2	N	-0-					160
*02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	60	1	2727	2	N	40					200
						44	9									

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
09	3000 N	4951	-0-	1951	1951	4835	3	116	9	N	105	161	1			125
10	3100 N	4460	-0-	1360	3311	4427	3	33	9	N	30					155
11	3000 N	3286	-0-	286	3597	3280	3	6	9	N	5					160
12	8422 X	4825	-0-	-3597	-0-	4780	3	45	9	N	41	162	1			39
01	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4433	3	36	9	N	33					72
*02	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5302	3	57	9	N	52					124

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TAURUS (ELLENBURGER) 88465 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HNG FEE 57 WELL #: 2 RRCID -> 077171 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 17370 PERF.16883 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9480		8083	-0-	-1397	-0-	231 43	1 9	7809	3	N	39	19	8			97
10	9796		7641	-0-	-2155	-0-	308 14	1 9	7319	3	N	13					110
11	12724		12724	-0-	-0-	-0-	319 220	1 9	12185	3	N	200	158	8			152
12	11699		11699	-0-	-0-	-0-	319 229	1 9	11151	3	N	208	170	1	167	8	23
01	12121		12121	-0-	-0-	-0-	341 73	1 9	11707	3	N	66	32	8			57
02	12093		11186	-0-	-907	-0-	319 112	1 9	10755	3	N	102	67	8			92

TENACITY (GLORIETA) 88778 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 36 RRCID -> 178521 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5138 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	X	856	-0-	-104	-0-	856	3			N	-0-					-0-
10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1456	-0-	-168	-0-	1456	3			N	-0-					-0-

TEXAS BEND (ATOKA) 89106 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 051889 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 19457 PERF. 4985 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

THIGPIN (DEVONIAN) //CONT.// 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	291			407
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	316			723
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	682			1405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	725			2130

THISTLE (OVERTHRUST) 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
DOWNIE RANCH WELL #: 303 RRCID -> 129472 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2771 - 3146

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 403 RRCID -> 150779 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FOSSIL ROCK RESOURCES, INC. 278843
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	435	N	390	-0-	-45	-0-	390	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
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		533	-0-	533	533	533	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		505	-0-	505	1038	505	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		549	-0-	549	1587	549	3			N	-0-					-0-
*02	2057	X	470	-0-	-1587	-0-	470	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	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 #: 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
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	87	N	72	-0-	-15	-0-	72	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

09	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	744	N	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TMBRING (DEVONIAN) 90249 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
LIGON "22" STATE WELL #: 1H RRCID -> 200635 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13006 - 15405

09	1530	#	1260	-0-	-270	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
10	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1530	#	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
12	1519	#	1451	-0-	-68	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1674	#	1484	-0-	-190	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1566	#	1416	-0-	-150	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BRIGHAM RESOURCES OPERATING, LLC 092850
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
10	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
11	3900	X	1453	-0-	-2447	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2710	-0-	-1320	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
*02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 045184 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	X	1439	-0-	-1921	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2605	-0-	-867	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	1968	-0-	-1392	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1895	-0-	-554	-0-	1895	3			N	-0-					-0-
01	2604	X	1838	-0-	-766	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1662	-0-	-774	-0-	1662	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
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
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49920	X	44316	-0-	-5604	-0-	44316	2			N	-0-					-0-
10	45483	X	45483	-0-	-0-	-0-	45483	2			N	-0-					-0-
11	42127	X	42127	-0-	-0-	-0-	42127	2			N	-0-					-0-
12	45787	X	41294	-0-	-4493	-0-	41294	2			N	-0-					-0-
01	45787	X	43053	-0-	-2734	-0-	43053	2			N	-0-					-0-
02	39875	X	36167	-0-	-3708	-0-	36167	2			N	-0-					-0-

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
09	9120	X	8301	-0-	-819	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
10	9083	X	8326	-0-	-757	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
11	8580	X	8389	-0-	-191	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7683	-0-	-1183	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8800	-0-	-66	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8043	-0-	-77	-0-	8043	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	69900	X	69900	-0-	-0-	-0-	69900	2			N	-0-					-0-
10	46647	X	46647	-0-	-0-	-0-	46647	2			N	-0-					-0-
11	62312	X	62312	-0-	-0-	-0-	62312	2			N	-0-					-0-
12	55614	X	51956	-0-	-3658	-0-	51956	2			N	-0-					-0-
01	61108	X	61108	-0-	-0-	-0-	61108	2			N	-0-					-0-
02	67570	X	51413	-0-	-16157	-0-	51413	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
09	4530	X	4428	-0-	-102	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
02	4321	X	4234	-0-	-87	-0-	4234	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
09	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
10	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
11	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5584	-0-	-89	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	6177	X	5585	-0-	-592	-0-	5585	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
09	1950	N	1931	-0-	-19	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1653	-0-	-174	-0-	1653	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
09	870	N	298	-0-	-572	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	261	N	253	-0-	-8	-0-	253	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	63	-0-	-297	-0-	35	3	28	4	N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	29	3	26	4	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	45	3	19	4	N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	32	3	4	4	N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	23	3	1	4	N	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

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

TOYAH (DEVONIAN) 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
SHURTLEFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078058 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 15038 PERF. 4960 - 5110

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

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	150	1	4167	3	N	-0-					-0-
10	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	155	1	2597	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
11	1920	X	833	-0-	-1087	-0-	150	1	682	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1984	X	1074	-0-	-910	-0-	155	1	915	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	4	4	8			-0-
02	1856	X	-0-	-0-	-1856	-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
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2430	N	2252	-0-	-178	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	929	-0-	-1334	-0-	929	2			N	-0-					-0-
11	2280	N	1660	-0-	-620	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1316	-0-	-1009	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
*02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7530	X	6561	-0-	-969	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	3788	-0-	-3838	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
11	7530	X	6253	-0-	-1277	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	4447	-0-	-3334	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5172	-0-	-2609	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	6351	X	6238	-0-	-113	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1682	N	1491	-0-	-191	-0-	26	1	1465	3	N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					1
10	775	N	346	-0-	-429	-0-	346	3			N	-0-					1
11	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					1
12	3100	N	4905	-0-	1805	1805	79	1	4826	3	N	-0-					1
01	3100	N	1601	-0-	-1499	306	1601	3			N	-0-					1
*02	2664	N	2358	-0-	-306	-0-	39	1	2319	3	N	-0-					1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	232	N	10	-0-	-222	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5820	X	5406	-0-	-414	-0-	5406	3			N	-0-					10
10	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	3			N	-0-					10
11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	3			N	-0-					10
12	6014	X	5406	-0-	-608	-0-	5406	3			N	-0-					10
01	6014	X	4646	-0-	-1368	-0-	4646	3			N	-0-					10
02	6119	X	6065	-0-	-54	-0-	108	1	5957	3	N	-0-					10

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
10	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3117	-0-	-417	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	1899	-0-	-1728	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	2777	-0-	-1283	-0-	49	1	2728	3	N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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
MUNN STATE 59-30 WELL #: 1 RRCID -> 239255 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10894 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	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

09	5580	X	4420	-0-	-1160	-0-	4420	3			N	-0-			-0-
10	5766	X	5245	-0-	-521	-0-	5245	3			N	-0-			-0-
11	5580	X	5563	-0-	-17	-0-	5563	3			N	-0-			-0-
12	5332	X	4248	-0-	-1084	-0-	4248	3			N	-0-			-0-
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			-0-
*02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	114	1	6326	3	N	-0-			-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

09	13860	X	10213	-0-	-3647	-0-	10213	3			N	-0-			-0-
10	14322	X	9640	-0-	-4682	-0-	9640	3			N	-0-			-0-
11	13860	X	9294	-0-	-4566	-0-	9294	3			N	-0-			-0-
12	12617	X	6796	-0-	-5821	-0-	6796	3			N	-0-			-0-
01	11253	X	8585	-0-	-2668	-0-	8585	3			N	-0-			-0-
*02	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	211	1	11647	3	N	-0-			-0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

09	7320	X	4447	-0-	-2873	-0-	4447	3			N	-0-			-0-
10	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	6939	3			N	-0-			-0-
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	3			N	-0-			-0-
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	3			N	-0-			-0-
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-			-0-
02	12122	X	8768	-0-	-3354	-0-	156	1	8612	3	N	-0-			-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

09	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-			-0-
10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-			-0-
11	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	3			N	-0-			-0-
12	5549	X	1594	-0-	-3955	-0-	1594	3			N	-0-			-0-
01	5549	X	2486	-0-	-3063	-0-	2486	3			N	-0-			-0-
02	8410	X	222	-0-	-8188	-0-	4	1	218	3	N	-0-			-0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

09	9750	X	6620	-0-	-3130	-0-	6620	3			N	-0-			-0-
10	10168	X	6492	-0-	-3676	-0-	6492	3			N	-0-			-0-
11	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3			N	-0-			-0-
12	10168	X	6640	-0-	-3528	-0-	6640	3			N	-0-			-0-
01	9486	X	5270	-0-	-4216	-0-	5270	3			N	-0-			-0-
02	13688	X	10161	-0-	-3527	-0-	181	1	9980	3	N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

09	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	3			N	-0-			-0-
10	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	3			N	-0-			-0-
11	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13785	3			N	-0-			-0-
12	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	3			N	-0-			-0-
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			N	-0-			-0-
*02	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	201	1	11087	3	N	-0-			-0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

09	T. A.		12836	-0-	12836	18433	12836	3			N	-0-			-0-
10	T. A.		2310	-0-	2310	20743	2310	3			N	-0-			-0-
11	21144	X	401	-0-	-20743	-0-	401	3			N	-0-			-0-
12	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-
01	9362	X	1520	-0-	-7842	-0-	1520	3			N	-0-			-0-
*02	28111	X	28111	-0-	-0-	-0-	500	1	27611	3	N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

09	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	3			N	-0-			-0-
10	5673	X	4288	-0-	-1385	-0-	4288	3			N	-0-			-0-
11	5490	X	2846	-0-	-2644	-0-	2846	3			N	-0-			-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	70	1	5807	3	N	-0-			-0-
01	5859	X	1678	-0-	-4181	-0-	1678	3			N	-0-			-0-
*02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	33	1	1918	3	N	-0-			-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

09	3570	X	260	-0-	-3310	-0-	260	3			N	-0-			-0-
10	1426	X	36	-0-	-1390	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11	1380	X	276	-0-	-1104	-0-	276	3			N	-0-			-0-
12	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	279	X	7	-0-	-272	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	261	N	17	-0-	-244	-0-	17	3			N	-0-			-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

09	7080	X	4991	-0-	-2089	-0-	4991	3			N	-0-			161
10	7316	X	2232	-0-	-5084	-0-	2232	3			N	-0-			161
11	7080	X	5176	-0-	-1904	-0-	5176	3			N	-0-			161
12	6386	X	2723	-0-	-3663	-0-	2723	3			N	-0-			161
01	5704	X	1143	-0-	-4561	-0-	1143	3			N	-0-			161
*02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	3			N	-0-			161

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	10680	X	523	-0-	-10157	-0-	523	3			N	-0-			-0-
10	11036	X	2281	-0-	-8755	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
11	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-			-0-
12	837	X	424	-0-	-413	-0-	424	3			N	-0-			-0-
01	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9419	3			N	-0-			-0-
*02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	97	1	5378	3	N	-0-			-0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

09	5520	X	1261	-0-	-4259	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
10	5704	X	223	-0-	-5481	-0-	223	3			N	-0-			-0-
11	4740	X	13	-0-	-4727	-0-	13	3			N	-0-			-0-
12	4898	X	5	-0-	-4893	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	4898	X	6	-0-	-4892	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	1218	X	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-			-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

09	4530	X	3250	-0-	-1280	-0-	3250	3			N	-0-			-0-
10	5053	X	1021	-0-	-4032	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
11	5250	X	1517	-0-	-3733	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
12	5425	X	1305	-0-	-4120	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
01	5425	X	1517	-0-	-3908	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
*02	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	3	N	-0-			-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

09	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	3			N	-0-			-0-
10	775	N	258	-0-	-517	-0-	258	3			N	-0-			-0-
11	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-			-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
*02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	11	1	590	3	N	-0-			-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

09	11850	X	10833	-0-	-1017	-0-	10833	3			N	-0-			33
10	12245	X	3066	-0-	-9179	-0-	3066	3			N	-0-			33
11	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					N	-0-			33
12	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	15940	3			N	-0-			33
01	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	3			N	-0-			33
*02	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	226	1	12453	3	N	-0-			33

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	67	1	45	2	N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	89	1	28	2	N	-0-					-0-
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	31	1	256	2	N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	124	1	85	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
02	290	N	223	-0-	-67	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10380	X	4061	-0-	-6319	-0-	2454	1	1607	2	N	-0-					-0-
10	10726	X	1771	-0-	-8955	-0-	1366	1	405	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	1094	-0-	-5086	-0-	117	1	977	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	1057	-0-	-3128	-0-	627	1	430	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	1269	-0-	-2916	-0-	66	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4821	-0-	4821	4821	111	1	4710	2	N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	45	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	20	1	6	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	52	1	431	2	N	-0-					-0-
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1590	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
02	464	N	20	-0-	-444	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ALLISON STATE 103 WELL #: 1 RRCID -> 238907 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF.10198 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON STATE 60 WELL #: 1H RRCID -> 241997 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11050 - 14227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT STATE 70-5 WELL #: 1RE RRCID -> 242235 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11416 - 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 58 STATE 42 WELL #: 1H RRCID -> 244453 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11947 - 16152

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

BRENNAND STATE 72-10 WELL #: 1H RRCID -> 247954 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13146 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
FRASER TXL "A" WELL #: 7 RRCID -> 203642 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 32 RRCID -> 203864 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4568 - 4576

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

FRASER TXL "A" WELL #: 9 RRCID -> 205340 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548

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

FRASER TXL WELL #: 11 RRCID -> 208380 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988

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

HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

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

JOHNSON, W. D. JR. WELL #: 30 RRCID -> 216284 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4671 - 4680

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					140
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-	113	1			27
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					27
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					27
*01	T. A.		698	-0-	698	863	698	3			N	-0-					27
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	863					N	NO RPT					27

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CINNABAR ENERGY, LTD. 153508
FASKEN '22' WELL #: 1RE RRCID -> 275865 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 4764 - 4820

09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/2015

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

09	8070	5144	-0-	-2926	12421	4002	2	1142	9	N	1038	1024	1				358
10	8339	14903	-0-	6564	18985	13733	2	1170	9	N	1064	1179	1				243
11	8070	12460	-0-	4390	23375	11514	2	946	9	N	860	860	1				243
12	8339	11190	-0-	2851	26226	10055	2	1135	9	N	1032	1032	1				243
01	8339	10032	-0-	1693	27919	9207	2	825	9	N	750	702	1				291
*02	7801	7404	-0-	-397	27522	6536	2	868	9	N	789	873	1				207

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

09	4950 X	4754	-0-	-196	-0-	4695	3	59	9	N	54	80	1	22	8		22
10	5921 X	4860	-0-	-1061	-0-	4854	3	6	9	N	5						27
11	5730 X	4728	-0-	-1002	-0-	4716	3	12	9	N	11	11	8				27
12	5921 X	4914	-0-	-1007	-0-	4877	3	37	9	N	34	14	8				47
*01	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4880	3	28	9	N	25						72
02	4582 X	4109	-0-	-473	-0-	4109	3			N	-0-						72

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

09	1590 N	431	-0-	-1159	-0-	354	3	77	9	N	70	90	1	22	8		31
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	37						68
11	480 N	214	-0-	-266	-0-	158	3	56	9	N	51	10	8				109
12	434 N	134	-0-	-300	-0-	95	3	39	9	N	35	15	8				129
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	8				129
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	19	19	8				129

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						27

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 1 RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 5050 - 5785

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

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	193	-0-	-17	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
							118	4									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
							161	4									
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
							173	4									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
							179	4									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
							198	4									
02	261	N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46110	X	35322	-0-	-10788	-0-	567	1	13222	2	N	-0-					-0-
							21533	4									
10	47647	X	20067	-0-	-27580	-0-	391	1	6807	2	N	-0-					-0-
							12869	4									
11	46110	X	22681	-0-	-23429	-0-	394	1	7692	2	N	-0-					-0-
							14595	4									
12	36487	X	28353	-0-	-8134	-0-	504	1	9453	2	N	-0-					-0-
							18396	4									
01	36487	X	19704	-0-	-16783	-0-	339	1	6135	2	N	-0-					-0-
							13230	4									
02	34133	X	-0-	-0-	-34133	-0-					N	-0-					-0-

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
09	69071	X	69071	-0-	-0-	-0-	1109	1	25855	2	N	-0-					-0-
							42107	4									
10	65823	X	65823	-0-	-0-	-0-	1284	1	22329	2	N	-0-					-0-
							42210	4									
11	73853	X	73853	-0-	-0-	-0-	1282	1	25048	2	N	-0-					-0-
							47523	4									
12	60946	X	56397	-0-	-4549	-0-	1003	1	18802	2	N	-0-					-0-
							36592	4									
01	60946	X	51558	-0-	-9388	-0-	888	1	16053	2	N	-0-					-0-
							34617	4									
02	71398	X	-0-	-0-	-71398	-0-					N	-0-					-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

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

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	3000 N	13631	-0-	10631	10631	1072	1	12559	2	N	-0-					1
10	3100 N	24478	-0-	21378	32009	1828	1	22650	2	N	-0-					1
11	3000 N	20720	-0-	17720	49729	1748	1	18972	2	N	-0-					1
12	64800 X	15071	-0-	-49729	-0-	1443	1	13628	2	N	-0-					1
01	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	1331	1	11611	2	N	-0-					1
*02	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	1138	1	9931	2	N	-0-					1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

09	27000 X	26189	-0-	-811	-0-	150	1	26039	2	N	-0-					53
10	27962 X	23776	-0-	-4186	-0-	150	1	23626	2	N	-0-					53
11	27060 X	24505	-0-	-2555	-0-	150	1	24355	2	N	-0-					53
12	27962 X	22601	-0-	-5361	-0-	150	1	22451	2	N	-0-					53
01	27435 X	23768	-0-	-3667	-0-	155	1	23613	2	N	-0-					53
02	25317 X	21335	-0-	-3982	-0-	145	1	21190	2	N	-0-					53

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
GATAGA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 095495 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

09	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
10	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
11	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
12	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
01	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PANTHER EXPLORATION, LLC 638506
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
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	580	N	565	-0-	-15	-0-	565	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
09	13352	X	13352	-0-	-0-	-0-	1188	1	12164	2	Y	-0-					-0-
10	12028	X	11114	-0-	-914	-0-	973	1	10141	2	Y	-0-					-0-
11	15060	X	8148	-0-	-6912	-0-	788	1	7360	2	Y	-0-					-0-
12	15562	X	9946	-0-	-5616	-0-	1088	1	8858	2	Y	-0-					-0-
01	15562	X	10989	-0-	-4573	-0-	1269	1	9720	2	Y	-0-					-0-
02	12905	X	9557	-0-	-3348	-0-	1112	1	8445	2	Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RW OPERATING CORP. 739826
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1080	#	136	-0-	-944	-0-	134	2	2	9	N	2					247
10	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					247
11	1867	R	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	N	5					252
12	1798	#	1448	-0-	-350	-0-	1445	2	3	9	N	3					255
01	1426	#	739	-0-	-687	-0-	739	2			N	-0-					255
02	1798	#	142	-0-	-1656	-0-	141	2	1	9	N	1					256

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
09	540	#	250	-0-	-290	-0-	250	2			N	-0-					53
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					53
11	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					53
12	806	#	543	-0-	-263	-0-	543	2			N	-0-					53
01	806	#	349	-0-	-457	-0-	349	2			N	-0-					53
02	957	#	7	-0-	-950	-0-	7	2			N	-0-					53

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
09	960	#	180	-0-	-780	-0-	180	2			Y	-0-					30
10	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					30
11	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					30
12	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					30
01	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					30
02	725	#	28	-0-	-697	-0-	28	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
09	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					20
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					20
11	120	#	48	-0-	-72	-0-	48	2			Y	-0-					20
12	422	R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	36	1			34
01	173	R	173	-0-	-0-	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1			34
02	58	#	47	-0-	-11	-0-	17	2	30	9	Y	27	20	1			41

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
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
09	120	#	59	-0-	-61	-0-	6	2	53	9	Y	48					74
10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	51	89	1			36
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	77	99	1			14
12	155	#	128	-0-	-27	-0-	74	2	54	9	Y	49	36	1			27
01	155	#	67	-0-	-88	-0-	27	2	40	9	Y	36	36	1			27
02	58	#	33	-0-	-25	-0-	3	2	30	9	Y	27	20	1			34

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
09	180	#	54	-0-	-126	-0-	28	2	26	9	Y	24					87
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	26	45	1			68
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	38	49	1			57
12	422	R	422	-0-	-0-	-0-	367	2	55	9	Y	50	36	1			71
01	310	#	173	-0-	-137	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1			71
02	58	#	40	-0-	-18	-0-	11	2	29	9	Y	26	20	1			77

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	#	102	-0-	-108	-0-	49	2	53	9	Y	48					114
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	51	89	1			76
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	76	99	1			53
12	527	#	476	-0-	-51	-0-	367	2	109	9	Y	99	71	1			81
01	527	#	212	-0-	-315	-0-	133	2	79	9	Y	72	72	1			81
02	87	#	41	-0-	-46	-0-	11	2	30	9	Y	27	20	1			88

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	#	124	-0-	-386	-0-	98	2	26	9	Y	24					99
10	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	26	45	1			80
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	37	49	1			68
12	1178	#	422	-0-	-756	-0-	367	2	55	9	Y	50	36	1			82
01	1178	#	173	-0-	-1005	-0-	133	2	40	9	Y	36	36	1			82
02	116	#	47	-0-	-69	-0-	17	2	30	9	Y	27	20	1			89

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	240	#	72	-0-	-168	-0-	19	2	53	9	Y	48					110
10	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	52	89	1			73
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	76	99	1			50
12	403	#	176	-0-	-227	-0-	122	2	54	9	Y	49	36	1			63
01	403	#	84	-0-	-319	-0-	44	2	40	9	Y	36	36	1			63
02	58	#	36	-0-	-22	-0-	6	2	30	9	Y	27	20	1			70

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59490		40947	-0-	-18543	-0-	40935	3	12	9	N	11	11	8			-0-
*10	61473		39016	-0-	-22457	-0-	39007	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*11	59490		35459	-0-	-24031	-0-	35457	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	61473		33055	-0-	-28418	-0-	33041	3	14	9	N	13	13	8			-0-
*01	61473		28472	-0-	-33001	-0-	28465	3	7	9	N	6	6	8			-0-
*02	26560	R	26560	-0-	-0-	-0-	26556	3	4	9	N	4	4	8			-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

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

09	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					1
10	804	R	804	-0-	-0-	-0-	803	2	1	9	N	1	1	0			1
11	820	R	820	-0-	-0-	-0-	819	2	1	9	N	1	1	0			1
12	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	N	1	1	0			1
01	2859	R	2859	-0-	-0-	-0-	2858	2	1	9	N	1	1	0			1
*02	2352	R	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					1

TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					139
10	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					139
11	990	#	900	-0-	-90	-0-	899	2	1	9	N	1					140
12	1023	#	858	-0-	-165	-0-	856	2	2	9	N	2					142
01	1023	#	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					142
02	957	#	835	-0-	-122	-0-	835	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

09	2202	N	602	-0-	-1600	-0-	585	2	17	9	Y	15					15
10	744	N	643	-0-	-101	-0-	637	2	6	9	Y	5					20
11	660	N	549	-0-	-111	-0-	538	2	11	9	Y	10					30
12	620	N	487	-0-	-133	-0-	457	2	30	9	Y	27					57
01	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					57
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					57

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					1
10	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					1
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-	1	0			-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					89
10	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					89
11	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					89
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					89
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

09	660	#	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
10	682	#	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
11	660	#	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
12	682	#	497	-0-	-185	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	682	#	293	-0-	-389	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	609	#	232	-0-	-377	-0-	232	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 08/17/1992 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	679	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	806	N	27	-0-	-779	-0-	27	2			Y	-0-	3	1			-0-
11	780	N	50	-0-	-730	-0-	44	2	6	9	Y	5	4	1			1
12	713	N	113	-0-	-600	-0-	82	2	31	9	Y	28	24	1			5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	58	N	NO RPT	-0-	-58	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

09	540	N	515	-0-	-25	-0-	489	2	26	9	Y	24	25	1			4
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	474	2	18	9	Y	16	16	1			4
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	552	2	30	9	Y	27	24	1			7
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	547	2	29	9	Y	26	28	1			5
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					5
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	116	N	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1137	2	23	9	Y	21	21	1			11
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	2	19	9	Y	17	14	1			14
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	2	9	9	Y	8	12	1			10
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1209	2	29	9	Y	26	23	1			13
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					13
02	1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-0-					Y	NO RPT					13

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

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
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	524	2	25	4	Y	22	22	1			12
							24	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	393	2	168	4	Y	25	16	1			21
							28	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	3	4	Y	6	18	1			9
							7	9									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	601	2	9	4	Y	27	22	1			14
							30	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	589	2	47	4	Y	-0-					14
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					Y	NO RPT					14

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
09	690	N	53	-0-	-637	-0-	43	2	10	9	Y	9	15	1			5
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	728	2	18	9	Y	16	7	1			14
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	Y	8	12	1			10
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	794	2	29	9	Y	26	23	1			13
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			Y	-0-					13
02	812	N	NO RPT	-0-	-812	-0-					Y	NO RPT					13

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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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		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 #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	921	2	23	9	Y	21	21	1			11
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	Y	17	14	1			14
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	2	9	9	Y	8	12	1			10
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	Y	26	23	1			13
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					13
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	-0-					Y	NO RPT					13

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	727	2	23	9	Y	21	20	1			3
10	930	N	686	-0-	-244	-0-	656	2	30	9	Y	27	26	1			4
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	821	2	53	9	Y	48	46	1			6
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	823	2	62	9	Y	56	53	1			9
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					9
02	841	N	NO RPT	-0-	-841	-0-					Y	NO RPT					9

WADDELL, W.N. WELL #: 310 RRCID -> 160203 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3082 - 3187

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. WELL #: 944 RRCID -> 171357 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3062 - 3100

09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	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 07/24/2002 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
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	20	2	2	4	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	24	24	1			3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	25	25	1			3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	29	27	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	441	2	4	4	Y	22	21	1			3
							24	9									
10	496	N	205	-0-	-291	-0-	153	2	26	4	Y	24	24	1			3
							26	9									
11	480	N	300	-0-	-180	-0-	272	2	28	9	Y	25	25	1			3
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	298	2	1	4	Y	26	25	1			4
							29	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	260	2	16	4	Y	-0-					4
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					Y	NO RPT					4

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1283	2	23	4	Y	40	37	1			5
							44	9									
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	826	2	145	4	Y	27	28	1			4
							30	9									
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1233	2	3	4	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1217	2	7	4	Y	29	27	1			5
							32	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1125	2	195	4	Y	-0-					5
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					5

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 12 RRCID -> 167030 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3123 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	468	3	66	9	Y	60	64	1			21
10	589	N	338	-0-	-251	-0-	272	3	66	9	Y	60	52	1			29
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	542	3	65	9	Y	59	59	1			29
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	548	3	72	9	Y	65	59	1			35
*01	P&A COND		510	-0-	510	510	438	3	72	9	Y	65	67	1			33
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	510					Y	NO RPT					33

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 35522 01/01/2016

EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		86	-0-	86	164	75	3	11	9	Y	10	10	1			1
10	T. A.		95	-0-	95	259	85	3	10	9	Y	9	9	1			1
11	355	X	96	-0-	-259	-0-	85	3	11	9	Y	10	9	1			2
12	120	X	120	-0-	-0-	-0-	108	3	12	9	Y	11	11	1			2
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	3	10	9	Y	9	10	1			1
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	120	3	8	9	Y	7	7	1			1

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

09	T. A.		795	-0-	795	1606	775	3	20	9	Y	18	22	1			13
10	T. A.		796	-0-	796	2402	783	3	13	9	Y	12	11	1			14
11	3160	X	758	-0-	-2402	-0-	758	3			Y	-0-	7	1			7
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-	5	1			2
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			Y	-0-	2	1			-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	919	-0-	-383	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	984	-0-	-194	-0-	984	3			N	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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

09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
HODGE, J.H. WELL #: 4A RRCID -> 140999 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764

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

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
09	420	N	60	-0-	-360	-0-	30	2	30	9	Y	27	24	1			7
10	186	N	46	-0-	-140	-0-	14	2	32	9	Y	29	33	1			3
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	28	21	1			10
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	364	2	31	9	Y	28	30	1			8
*01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	417	2	29	9	Y	26	30	1			4
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	142	2	28	9	Y	25	25	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
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	N	1					89
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	28	3	3	9	N	3					92
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					92
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	194	3	1	9	N	1					93
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					93
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	140	3			N	-0-					93

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
09	3930	X	2234	-0-	-1696	-0-	2208	3	26	9	Y	24					99
10	4061	X	3951	-0-	-110	-0-	3904	3	47	9	Y	43					142
11	3930	X	3484	-0-	-446	-0-	3441	3	43	9	Y	39	145	1			36
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4287	3	48	9	Y	44					80
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4158	3	54	9	Y	49					129
*02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3853	3	34	9	Y	31	144	1			16

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
09	300	N	115	-0-	-185	-0-	113	3	2	9	Y	2					12
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	194	3	2	9	Y	2					14
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	8	1			8
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2					10
01	186	N	143	-0-	-43	-0-	141	3	2	9	Y	2					12
02	174	N	33	-0-	-141	-0-	32	3	1	9	Y	1	1	1			12

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
09	600	N	211	-0-	-389	-0-	209	3	2	9	Y	2					11
10	496	N	263	-0-	-233	-0-	260	3	3	9	Y	3					14
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	288	3	4	9	Y	4	12	1			6
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	Y	4					10
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	Y	4					14
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	281	3	2	9	Y	2	11	1			5

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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
09	480	N	337	-0-	-143	-0-	326	3	11	9	Y	10					84
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	466	3	1	9	Y	1					85
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	319	3	6	9	Y	5	60	1			30
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	275	3	2	9	Y	2					32
01	465	N	247	-0-	-218	-0-	245	3	2	9	Y	2					34
02	319	N	224	-0-	-95	-0-	220	3	4	9	Y	4					38

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

09	450	N	394	-0-	-56	-0-	382	3	12	9	Y	11					80
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	Y	2					82
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	Y	8	86	1			4
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	268	3	2	9	Y	2					6
01	372	N	254	-0-	-118	-0-	251	3	3	9	Y	3					9
02	348	N	293	-0-	-55	-0-	286	3	7	9	Y	6					15

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	735	-0-	-19	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1	9	Y	1					98
10	992	N	750	-0-	-242	-0-	749	2	1	9	Y	1					99
11	990	N	966	-0-	-24	-0-	965	2	1	9	Y	1					100
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	Y	1					101
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1					102
02	928	N	899	-0-	-29	-0-	898	2	1	9	Y	1					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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-	902	7			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	187	3	28	9	Y	25					25
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	106	3	11	9	Y	10					35
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	484	3	51	9	Y	46	53	1			28
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	414	3	24	9	Y	22	50	1			-0-
*02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	570	N	139	-0-	-431	-0-	136	2	3	9	N	3	3	8			190
10	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					190
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			190
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					190
*01	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					190
02	348	N	101	-0-	-247	-0-	101	2			N	-0-					190

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 8 RRCID -> 033618 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 5197 PERF. N/A

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 19 RRCID -> 133450 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4858 - 4912

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-	178	7			-0-
10	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	3			Y	-0-					-0-
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2243	-0-	-485	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3663	-0-	3663	3663	3663	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

09	T. A.		22046	-0-	22046	55788	22045	3	1	9	Y	1					80
10	T. A.		30677	-0-	30677	86465	30669	3	8	9	Y	7					87
11	119202	X	32737	-0-	-86465	-0-	32729	3	8	9	Y	7					94
12	30813	X	30813	-0-	-0-	-0-	30813	3			Y	-0-					94
01	33728	X	25820	-0-	-7908	-0-	25820	3			Y	-0-					94
02	31639	X	28554	-0-	-3085	-0-	28554	3			Y	-0-					94

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	1154	N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1143	3	11	9	Y	10				62
10	2987	N	2987	-0-	-0-	B	-0-	2972	3	15	9	Y	14				76
11	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	2375	3	9	9	Y	8	26	1		58
12	2701	N	2701	-0-	-0-	B	-0-	2691	3	10	9	Y	9				67
01	2557	N	2557	-0-	-0-	B	-0-	2539	3	18	9	Y	16				83
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	B	-0-					Y	NO RPT				83

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2430

09	25110	#	14084	-0-	-11026	B	-13456	14084	2			N	-0-				-0-
10	25947	#	23044	-0-	-2903	B	-16359	23044	2			N	-0-				-0-
11	25110	#	21737	-0-	-3373	B	-19732	21737	2			N	-0-				-0-
12	22816	#	24531	-0-	1715	B	-18017	24531	2			N	-0-				-0-
01	22552		20677	-0-	-1875	B	-19892	20677	2			N	-0-				-0-
02	21547	#	22829	-0-	1282	B	-18610	22829	2			N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -18610

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
MECO IV, LLC 557076
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2490 #	2222	-0-	-268 B	-268	2222	3			Y	-0-					3
10	2573 #	2669	-0-	96 B	-172	2669	3			Y	-0-					3
11	2490 #	2485	-0-	-5 B	-177	2485	3			Y	-0-					3
12	2294 #	2126	-0-	-168 B	-345	2126	3			Y	-0-					3
01	2573 #	2636	-0-	63 B	-282	2636	3			Y	-0-					3
02	2436 #	2446	-0-	10 B	-272	2446	3			Y	-0-					3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -272																

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 329																
09	34620	25157	-0-	-9463 B	-9134	25157	3			N	-0-					-0-
10	26261	31205	-0-	4944 B	-4190	31205	3			N	-0-					-0-
11	34620	29130	-0-	-5490 B	-9680	29130	3			N	-0-					-0-
12	28933	28594	-0-	-339 B	-10019	28594	3			N	-0-					-0-
01	22552	29814	-0-	7262 B	-2757	29814	3			N	-0-					-0-
02	28724	29160	-0-	436 B	-2321	29160	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2321																

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
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364
WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

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

09	12107		12107	-0-	-0-	-0-	12083	3	24	9	N	22					44
10	12765		12765	-0-	-0-	-0-	12736	3	29	9	N	26					70
11	14155		14155	-0-	-0-	-0-	14130	3	25	9	N	23					93
12	13335		13335	-0-	-0-	-0-	13309	3	26	9	N	24					117
01	13366		13366	-0-	-0-	-0-	13333	3	33	9	N	30					147
*02	13244		13244	-0-	-0-	-0-	13202	3	42	9	N	38					185

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

09	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1847	3	11	9	Y	10					62
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4678	3	15	9	Y	14					76
11	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3665	3	9	9	Y	8	26	1			58
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4153	3	10	9	Y	9					67
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4349	3	18	9	Y	16					83
02	638	X	NO RPT	-0-	-638	-0-					Y	NO RPT					83

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

09	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					27
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					27
11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6771	2	18	9	N	16					43
12	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7571	2	29	9	N	26	1	8			68
01	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6745	2	30	9	N	27					95
*02	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7416	2	76	9	N	69	7	8			157

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	24381	3	1	9	Y	1					102
10	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	26168	3	8	9	Y	7					109
11	24986	X	24986	-0-	-0-	-0-	24977	3	9	9	Y	8					117
12	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	3			Y	-0-					117
01	24427	X	24427	-0-	-0-	-0-	24427	3			Y	-0-					117
*02	24997	X	24997	-0-	-0-	-0-	24997	3			Y	-0-					117

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

09	T. A.		29721	-0-	29721	72831	29721	3			Y	-0-					152
10	T. A.		22451	-0-	22451	95282	22451	3			Y	-0-					152
11	127567	X	32285	-0-	-95282	-0-	32285	3			Y	-0-					152
12	38689	X	38689	-0-	-0-	-0-	38689	3			Y	-0-					152
01	43121	X	40016	-0-	-3105	-0-	40016	3			Y	-0-					152
*02	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	34391	3	4	9	Y	4					156

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

09	T. A.		9335	-0-	9335	19001	9335	3			Y	-0-					46
10	T. A.		7854	-0-	7854	26855	7854	3			Y	-0-					46
11	35253	X	8398	-0-	-26855	-0-	8398	3			Y	-0-					46
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3			Y	-0-					46
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	3			Y	-0-					46
02	8613	X	8096	-0-	-517	-0-	8094	3	2	9	Y	2					48

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	44700	X	33540	-0-	-11160	-0-	33473	3	67	9	N	61					145
10	46190	X	39031	-0-	-7159	-0-	38967	3	64	9	N	58					203
11	44700	X	37974	-0-	-6726	-0-	37894	3	80	9	N	73					276
12	42253	X	36880	-0-	-5373	-0-	36790	3	90	9	N	82	188	1			170
01	42253	X	35972	-0-	-6281	-0-	35886	3	86	9	N	78					248
*02	38856	X	38856	-0-	-0-	-0-	38757	3	99	9	N	90	182	1			156

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					57
10	1550	N	1230	-0-	-320	-0-	1230	3			Y	-0-					57
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	1457	3			Y	-0-					57
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					57
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8					65
02	1421	N	1395	-0-	-26	-0-	1395	3			Y	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3522	3	23	9	Y	21					106
10	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6946	3	26	9	Y	24					130
11	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6738	3	17	9	Y	15	41	1			104
12	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7708	3	20	9	Y	18					122
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7332	3	31	9	Y	28					150
02	116	X	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					150

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
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3768	3	6	9	Y	5					28
10	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4899	3	10	9	Y	9					37
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4291	3	4	9	Y	4	11	1			30
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4125	3	6	9	Y	5					35
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4246	3	11	9	Y	10					45
02	116	X	NO RPT	-0-	-116	-0-					Y	NO RPT					45

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
09	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					N	-0-					112
10	43268	X	43268	-0-	-0-	-0-	43268	2			N	-0-					112
11	41324	X	41324	-0-	-0-	-0-	41324	2			N	-0-					112
12	45760	X	45760	-0-	-0-	-0-	45553	2	207	9	N	188	188	1			112
01	38694	X	38694	-0-	-0-	-0-	38497	2	197	9	N	179	179	1			112
02	40484	X	NO RPT	-0-	-40484	-0-					N	NO RPT					112

MECO IV, LLC 557076
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	3			N	-0-	15	7			-0-
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5833	3	2	9	N	2					2
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5459	3	19	9	N	17					19
12	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5958	3	40	9	N	36					55
01	5921	X	5798	-0-	-123	-0-	5798	3			N	-0-					55
02	5539	X	5396	-0-	-143	-0-	5396	3			N	-0-					55

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
09	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17218	3	1	9	Y	1					97
10	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	17848	3	7	9	Y	6					103
11	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	16933	3	8	9	Y	7					110
12	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	16588	3			Y	-0-					110
01	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17191	3			Y	-0-					110
*02	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	3			Y	-0-					110

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
09	T. A.		11211	-0-	11211	22073	11196	3	15	9	N	14					65
10	T. A.		11847	-0-	11847	33920	11830	3	17	9	N	15					80
11	43941	X	10021	-0-	-33920	-0-	10003	3	18	9	N	16					96
12	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10002	3	22	9	N	20					116
01	11656	X	10008	-0-	-1648	-0-	9984	3	24	9	N	22	124	1			14
02	10904	X	9373	-0-	-1531	-0-	9358	3	15	9	N	14					28

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
09	T. A.		17464	-0-	17464	45337	17431	3	33	9	N	30					150
10	T. A.		18429	-0-	18429	63766	18429	3			N	-0-					150
11	85568	X	21802	-0-	-63766	-0-	21802	3			N	-0-					150
12	20135	X	20135	-0-	-0-	-0-	20050	3	85	9	N	77					227
01	27869	X	20052	-0-	-7817	-0-	19960	3	92	9	N	84	177	1			134
02	21083	X	20836	-0-	-247	-0-	20727	3	109	9	N	99					233

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
09	26400	X	16747	-0-	-9653	-0-	16668	2	79	9	N	72					192
10	27280	X	2096	-0-	-25184	-0-	2096	2			N	-0-					192
11	24420	X	24393	-0-	-27	-0-	24288	2	105	9	N	95					287
12	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	33544	2	206	9	N	187	183	1			291
01	27379	X	27379	-0-	-0-	-0-	27255	2	124	9	N	113	186	1			218
*02	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24582	2	103	9	N	94	184	1			128

WAHA (MONTOYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	7440	#	6721	-0-	-719	-0-	6687	3	34	9	N	31					152
10	7537	R	7537	-0-	-0-	-0-	7497	3	40	9	N	36	152	1			36
11	7320	#	6925	-0-	-395	-0-	6882	3	43	9	N	39					75
12	7564	#	6998	-0-	-566	-0-	6962	3	36	9	N	33					108
01	7564	#	7444	-0-	-120	-0-	7404	3	40	9	N	36	122	1			22
02	7047	#	6591	-0-	-456	-0-	6544	3	47	9	N	43					65

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	11	1			1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			3
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	11	1			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			2
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			3

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)//CONT.// 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

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

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

09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					22
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					22
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	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

09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

*08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6826	2	154	9	N	140					173
*09	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7379	2	154	9	N	140					33
*10	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					33
*11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					33
*12	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					33
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					33
*02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	9715	2			N	-0-					33

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
10	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	2979	-0-	-1551	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	1822	-0-	-2859	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	2243	-0-	-2438	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	1461	-0-	-1410	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

09	5910	X	3625	-0-	-2285	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
10	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
11	6120	X	5457	-0-	-663	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5804	-0-	-520	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5716	-0-	-1197	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
02	6467	X	5286	-0-	-1181	-0-	5286	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4830	X	3084	-0-	-1746	-0-	3084	2			N	-0-					43
10	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					43
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					43
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					43
01	5890	X	4833	-0-	-1057	-0-	4833	2			N	-0-					43
02	5510	X	4496	-0-	-1014	-0-	4496	2			N	-0-					43

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11910	X	10016	-0-	-1894	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
10	13361	X	9150	-0-	-4211	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
11	12930	X	10284	-0-	-2646	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
*12	13361	X	13106	-0-	-255	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	10014	-0-	-1797	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
*02	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					126
10	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	2031	3			N	-0-					126
11	2610	X	2209	-0-	-401	-0-	2209	3			N	-0-					126
12	2697	X	1715	-0-	-982	-0-	1715	3			N	-0-					126
01	2108	X	1999	-0-	-109	-0-	1999	3			N	-0-					126
02	2146	X	2145	-0-	-1	-0-	2145	3			N	-0-					126

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
09	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
11	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
*02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					20
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					20
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					20
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					20
*02	2900	N	3938	-0-	1038	1038	3938	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3450	X	2207	-0-	-1243	-0-	2207	3			Y	-0-					39
10	3689	X	2444	-0-	-1245	-0-	2444	3			Y	-0-					39
11	3570	X	3118	-0-	-452	-0-	3118	3			Y	-0-					39
12	3689	X	3191	-0-	-498	-0-	3191	3			Y	-0-					39
01	3565	X	2762	-0-	-803	-0-	2755	3	7	9	Y	6					45
02	3016	X	2985	-0-	-31	-0-	2985	3			Y	-0-					45

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 2H RRCID -> 195334 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13580 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	3			Y	-0-					89
10	6262	X	6160	-0-	-102	-0-	6160	3			Y	-0-					89
11	6060	X	5907	-0-	-153	-0-	5907	3			Y	-0-					89
12	6293	X	6108	-0-	-185	-0-	6108	3			Y	-0-					89
01	6293	X	6070	-0-	-223	-0-	6057	3	13	9	Y	12					101
02	5800	X	5287	-0-	-513	-0-	5287	3			Y	-0-					101

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	20310	X	18784	-0-	-1526	-0-	18784	2			N	-0-					-0-
10	24459	X	21393	-0-	-3066	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
11	27450	X	27163	-0-	-287	-0-	27163	2			N	-0-					-0-
12	28365	X	27611	-0-	-754	-0-	27611	2			N	-0-					-0-
01	28365	X	24415	-0-	-3950	-0-	24415	2			N	-0-					-0-
02	26245	X	25527	-0-	-718	-0-	25527	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	3835	-0-	-1655	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	5332	-0-	-68	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5493	-0-	-304	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	5200	-0-	-252	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

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
09	30516	X	30516	-0-	-0-	-0-	30495	2	21	9	N	19					99
10	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	22920	2	138	9	N	125	130	1			94
11	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	23490	2	6	9	N	5					99
12	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	23895	2			N	-0-					99
01	24640	X	24640	-0-	-0-	-0-	24640	2			N	-0-					99
*02	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	2			N	-0-					99

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	407	-0-	-193	-0-	407	2			N	-0-					82
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					82
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					82
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					82
*01	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					82
02	580	N	384	-0-	-196	-0-	384	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		24337	-0-	24337	32554	24337	2			N	-0-					78
10	T. A.		18627	-0-	18627	51181	18627	2			N	-0-					78
11	69167	X	17986	-0-	-51181	-0-	17986	2			N	-0-					78
12	25141	X	18573	-0-	-6568	-0-	18573	2			N	-0-					78
*01	25141	X	14293	-0-	-10848	-0-	14293	2			N	-0-					78
*02	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13923	2	41	9	N	37					110

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ATOKA OPERATING, INC. 036606
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	99101	X	99101	-0-	-0-	-0-	96496	2	2605	9	N	2368	2028	1			726
10	57807	X	57807	-0-	-0-	-0-	56914	2	893	9	N	812	1268	1			270
11	94050	X	59224	-0-	-34826	-0-	58495	2	729	9	N	663	723	1			210
12	102393	X	43979	-0-	-58414	-0-	43290	2	689	9	N	626	558	1			278
01	102393	X	56319	-0-	-46074	-0-	55381	2	938	9	N	853	734	1			397
02	40600	X	NO RPT	-0-	-40600	-0-					N	NO RPT					397

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	6090		6252	-0-	162	975	6218	3	34	9	N	31	30	1			3
10	6293		5947	-0-	-346	629	5914	3	33	9	N	30	29	1			4
11	6090		3990	-0-	-2100	-0-	3961	3	29	9	Y	26	26	1			4
*12	5852	R	5852	-0-	-0-	-0-	5823	3	29	9	Y	26	26	1			4
01	6293		3680	-0-	-2613	-0-	3647	3	33	9	Y	30	32	1			2
*02	6633		6633	-0-	-0-	-0-	6602	3	31	9	Y	28	28	0			2

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAR-WINK (PENN LIME) 95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
R K PETROLEUM CORP. 687130
UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

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

WAR-WINK, S. (ELLEN.) 95129 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 L RRCID -> 055938 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 22470 PERF. N/A

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	28470 X	26460	-0-	-2010	-0-	26460	2		N	-0-			-0-
10	32736 X	6091	-0-	-26645	-0-	6091	2		N	-0-			-0-
11	31680 X	29394	-0-	-2286	-0-	29394	2		N	-0-			-0-
12	32736 X	25660	-0-	-7076	-0-	25660	2		N	-0-			-0-
01	27342 X	17232	-0-	-10110	-0-	17232	2		N	-0-			-0-
*02	31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	31069	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150 #	30	-0-	-120	-0-	30	3		N	-0-			152
10	124 #	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-			152
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			152
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			152
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 3 RRCID -> 098307 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 2251 PERF. 2100 - 2230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1380	#	983	-0-	-397	-0-	983	3			N	-0-					-0-
10	1457	#	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
11	1410	#	1363	-0-	-47	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
12	1457	#	1289	-0-	-168	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
01	1426	#	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1334	#	1301	-0-	-33	-0-	1301	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

09	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	240	#	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	279	#	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	279	#	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	261	#	211	-0-	-50	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

09	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	3			N	-0-					-0-
02	899	N	761	-0-	-138	-0-	761	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					48
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					48
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					48
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					48
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					48
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	221	3			Y	-0-					48

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
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	1421	N	285	-0-	-1136	-0-	285	3			N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
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
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2640	N	2540	-0-	-100	-0-	2540	2			N	-0-					125
10	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					125
11	2610	N	2602	-0-	-8	-0-	2602	2			N	-0-					125
12	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	2605	2			N	-0-					125
01	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2602	2			N	-0-					125
02	2523	N	2401	-0-	-122	-0-	2401	2			N	-0-					125

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	258	-0-	-3	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 866 RRCID -> 047290 COMPL. DATE 11/06/1969 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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

WATCO (GRAY BURG) 95440 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BIG STAR OIL & GAS, LLC 070445
ABELL CITY "C" WELL #: 1 RRCID -> 107794 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 2096 - 2180

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

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

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					135
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	25					160
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	26	153	1			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					115

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

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

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	840	X	286	-0-	-554	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	680	-0-	-498	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	1140	X	21	-0-	-1119	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	296	-0-	-386	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

09	900	N	316	-0-	-584	-0-	273	2	43	9	Y	39	45	1			8
10	930	N	715	-0-	-215	-0-	625	2	90	9	Y	82	77	1			13
11	810	N	627	-0-	-183	-0-	536	2	91	9	Y	83	85	1			11
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	676	2	65	9	Y	59	60	1			10
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1049	2	87	9	Y	79	82	1			7
*02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	762	2	68	9	Y	62	58	1			11

MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	444	-0-	-796	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	569	-0-	-591	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	X	126	-0-	-654	-0-	100	2	26	9	N	24					83
10	837	X	341	-0-	-496	-0-	299	2	42	9	N	38					121
11	810	X	422	-0-	-388	-0-	379	2	43	9	N	39					160
12	837	X	419	-0-	-418	-0-	373	2	46	9	N	42					202
01	858	X	858	-0-	-0-	-0-	794	2	64	9	N	58	183	1			77
*02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	426	2	47	9	N	43					120

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

09	1620	X	6	-0-	-1614	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

09	2250	X	201	-0-	-2049	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	2325	X	121	-0-	-2204	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	1617	-0-	-633	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1441	-0-	-884	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1823	-0-	-68	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
02	1566	X	439	-0-	-1127	-0-	439	2			N	-0-					-0-

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

09	6360	X	77	-0-	-6283	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	6572	X	2440	-0-	-4132	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
11	6360	X	2948	-0-	-3412	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
*02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	2040	X	187	-0-	-1853	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	2108	X	989	-0-	-1119	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
11	2040	X	1295	-0-	-745	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1234	-0-	-874	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
*02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	909	-0-	-1941	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
*02	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	308	-0-	-2632	-0-	302	2	6	9	N	5					132
10	3038	X	1927	-0-	-1111	-0-	1910	2	17	9	N	15					147
11	2940	X	2430	-0-	-510	-0-	2399	2	31	9	N	28					175
12	3038	X	2615	-0-	-423	-0-	2573	2	42	9	N	38					213
01	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3450	2	74	9	N	67	170	1			110
*02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2448	2	39	9	N	35					145

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 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
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
09	1650	N	254	-0-	-1396	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	925	-0-	-811	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	955	-0-	-335	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	5520	X	663	-0-	-4857	-0-	584	2	79	9	Y	72	75	1			11
10	5704	X	2375	-0-	-3329	-0-	2288	2	87	9	Y	79	72	1			18
11	5520	X	2126	-0-	-3394	-0-	2048	2	78	9	Y	71	79	1			10
12	5642	X	3890	-0-	-1752	-0-	3811	2	79	9	Y	72	69	1			13
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4989	2	96	9	Y	87	91	1			9
*02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3841	2	95	9	Y	86	79	1			16

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	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

09	2760	X	422	-0-	-2338	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1394	-0-	-1551	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	1674	-0-	-1176	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2177	-0-	-768	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

09	3450	X	463	-0-	-2987	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
10	3565	X	1108	-0-	-2457	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1802	-0-	-1648	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	2108	-0-	-1457	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
09	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	493	N	464	-0-	-29	-0-	464	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		326	-0-	326	682	326	2			Y	-0-					27
10	T. A.		316	-0-	316	998	316	2			Y	-0-					27
11	1302	X	304	-0-	-998	-0-	304	2			Y	-0-					27
12	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					27
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					27
02	T. A.		314	-0-	314	314	314	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4510	R	4510	-0-	-0-	-0-	48	1	4371	2	Y	83	99	1			95
							91	9									
10	5550	R	5550	-0-	-0-	-0-	5436	2	114	9	Y	104	103	1			96
11	4654	R	4654	-0-	-0-	-0-	4606	2	48	9	Y	44	103	1			37
12	4805	#	4798	-0-	-7	-0-	4712	2	86	9	Y	78					115
01	5549	#	4820	-0-	-729	-0-	4714	2	106	9	Y	96	100	1			111
02	5191	#	4975	-0-	-216	-0-	4879	2	96	9	Y	87	103	1			95

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1200	X	1045	-0-	-155	-0-	1045	2			N	-0-					22
10	1240	X	27	-0-	-1213	-0-	27	2			N	-0-					22
11	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					22
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					22
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1					23
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-					23

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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
09	210	X	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					158
10	217	X	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					158
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					158
12	217	X	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					158
01	217	X	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					158
02	261	X	12	-0-	-249	-0-	12	2			N	-0-					158

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	203	N	6	-0-	-197	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

09	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
10	961	X	728	-0-	-233	-0-	724	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1116	X	993	-0-	-123	-0-	981	2	12	9	N	11	11	8			-0-
01	1116	X	633	-0-	-483	-0-	624	2	9	9	N	8	8	8			-0-
02	1160	X	16	-0-	-1144	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

09	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1302	X	863	-0-	-439	-0-	859	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1260	X	1259	-0-	-1	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1457	X	1230	-0-	-227	-0-	1215	2	15	9	N	14	14	8			-0-
01	1457	X	634	-0-	-823	-0-	624	2	10	9	N	9	9	8			-0-
02	1363	X	32	-0-	-1331	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

09	270	X	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	279	X	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	248	X	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	248	X	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	261	X	16	-0-	-245	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					90
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					90
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					90
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					90
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					90
02	203	N	7	-0-	-196	-0-	7	2			N	-0-					90

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					35
10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					35
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					35
12	3968	X	3576	-0-	-392	-0-	3576	2			N	-0-					35
01	3968	X	2310	-0-	-1658	-0-	2310	2			N	-0-					35
02	4321	X	201	-0-	-4120	-0-	201	2			N	-0-					35

WHITE & BAKER "E" WELL #: 17 RRCID -> 205640 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1704 - 1759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		34	-0-	34	40	34	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		8	-0-	8	48	8	1			N	-0-					-0-
11	100	X	52	-0-	-48	-0-	52	1			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	261	N	17	-0-	-244	-0-	17	2			N	-0-					-0-

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11867 - 12785

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

09	12360 X	10205	-0-	-2155	-0-	1136	1	9069	2	N	-0-					-0-
10	12369 X	8415	-0-	-3954	-0-	1865	1	6550	2	N	-0-					-0-
11	10980 X	9351	-0-	-1629	-0-	927	1	8424	2	N	-0-					-0-
12	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	1201	1	9765	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	10659	-0-	10659	10659	1810	1	8849	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	8291	-0-	8291	18950	838	1	7453	2	N	-0-					-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

09	19440 X	5278	-0-	-14162	-0-	587	1	4691	2	N	-0-					-0-
10	20088 X	-0-	-0-	-20088	-0-					N	1	1	8			-0-
11	19440 X	21	-0-	-19419	-0-	1	1	19	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	11718 X	1854	-0-	-9864	-0-	203	1	1650	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	5	-0-	5	5	4	1	1	9	N	1	1	8			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV, LLC //CONT.// 557076
DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12420	X	7062	-0-	-5358	-0-	786	1	6276	2	N	-0-	170	7			-0-
10	12834	X	4905	-0-	-7929	-0-	1087	1	3818	2	N	-0-					-0-
11	11880	X	6927	-0-	-4953	-0-	686	1	6238	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	10199	X	2023	-0-	-8176	-0-	222	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		5843	-0-	5843	5843	992	1	4850	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		7069	-0-	7069	12912	714	1	6355	2	N	-0-					-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

09	840	X	811	-0-	-29	-0-	91	1	720	2	N	-0-					-0-
10	868	X	298	-0-	-570	-0-	65	1	233	2	N	-0-					-0-
11	840	X	103	-0-	-737	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
12	868	X	201	-0-	-667	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
01	837	X	250	-0-	-587	-0-	43	1	207	2	N	-0-					-0-
02	783	X	343	-0-	-440	-0-	35	1	308	2	N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
DF RANCH STATE 62-6 WELL #: 1 RRCID -> 251625 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8572 - 8616

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 02/27/2016 - P/A 02/27/16

RECTOR CANYON 24 STATE WELL #: 2H RRCID -> 253625 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 9800 - 11500

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16

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

09	120	#	51	-0-	-69	-0-	51	1			N	-0-					-0-
10	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	1			N	-0-					-0-
11	120	#	8	-0-	-112	-0-	8	1			N	-0-					-0-
12	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	58	#	3	-0-	-55	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

09	0	W	41	-0-	41	1439	41	1			N	-0-					80
10	0	W	55	-0-	55	1494	55	1			N	-0-					80
11	0	W	8	-0-	8	1502	7	1	1	9	N	1					81
12	0	W	51	-0-	51	1553	49	1	2	9	N	2					83
01	0	W	46	-0-	46	1599	45	1	1	9	N	1					84
02	0	W	3	-0-	3	1602	1	1	2	9	N	2					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	300	N	184	-0-	-116	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	87	N	28	-0-	-59	-0-	28	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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

09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
*02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	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

09	1805	R	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					14
10	2822	R	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					14
11	2885	R	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					14
12	3023	R	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					14
01	2821	#	2043	-0-	-778	-0-	2043	2			Y	-0-					14
02	2784	#	1589	-0-	-1195	-0-	1589	2			Y	-0-					14

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

09	3728	R	3250	-0-	-478	-0-	3208	2	42	9	N	38	153	1			65
10	2966	R	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					65
11	2660	R	2660	-0-	-0-	-0-	2647	2	13	9	N	12					77
12	2417	R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					77
*01	3410	#	1256	-0-	-2154	-0-	1256	2			N	-0-					77
02	3277	#	1300	-0-	-1977	-0-	1300	2			N	-0-					77

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4080	X	2081	-0-	-1999	-0-	308	1	1770	2	Y	3					3
							3	9									
10	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	308	1	3512	2	Y	16					19
							18	9									
11	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	308	1	2037	2	Y	-0-					19
12	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	308	1	1788	2	Y	-0-					19
01	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	308	1	1392	2	Y	-0-					19
*02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	308	1	2667	2	Y	-0-					19

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	8610	X	5171	-0-	-3439	-0-	308	1	4840	2	Y	21					142
							23	9									
10	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	308	1	9709	2	Y	110					252
							121	9									
11	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	308	1	9805	2	Y	163	190	0			225
							179	9									
12	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	308	1	8422	2	Y	174	187	0			212
							191	9									
01	10137	X	6365	-0-	-3772	-0-	308	1	5952	2	Y	95	178	0			129
							105	9									
02	9947	X	6765	-0-	-3182	-0-	308	1	6345	2	Y	102					231
							112	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1320	X	467	-0-	-853	-0-	430	2	37	9	Y	34					190
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					190
11	2640	X	1435	-0-	-1205	-0-	1236	2	199	9	Y	181					371
12	2728	X	1196	-0-	-1532	-0-	1024	2	172	9	Y	156	190	0			337
01	2728	X	2188	-0-	-540	-0-	2090	2	98	9	Y	89	153	0			273
*02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2415	2	180	9	Y	164	172	0			265

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3540	X	2469	-0-	-1071	-0-	2469	3			N	-0-					94
10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					94
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3610	3	34	9	N	31					125
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3713	3	52	9	N	47					172
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3753	3	44	9	N	40					212
*02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3472	3	35	9	N	32	179	1			65

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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

WODLAW (QUEEN) 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "V" WELL #: 1 RRCID -> 060424 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1 RRCID -> 270688 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 11221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45912 06/24/2013

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	2618					N	-0-					-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
10	527	N	176	-0-	-351 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	570	N	129	-0-	-441 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	434	N	159	-0-	-275 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	186	N	141	-0-	-45 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	116	N	108	-0-	-8 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					154
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					154
11	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					154
12	248	N	167	-0-	-81 B	-0-	167	2			N	-0-					154
01	341	N	69	-0-	-272 B	-0-	69	2			N	-0-					154
*02	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					154

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
*03	113	X	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					135
*04	107	X	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					135
*05	96	X	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					135
*06	94	X	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					135
*07	120	X	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					135
*08	94	X	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					135
*09	75	X	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					135
*10	365	X	365	-0-	-0- B	-0-	341	1	24	2	N	-0-					135
*11	348	X	348	-0-	-0- B	-0-	330	1	18	2	N	-0-					135
*12	362	X	362	-0-	-0- B	-0-	341	1	21	2	N	-0-					135
*01	510	X	510	-0-	-0- B	-0-	341	1	20	2	N	135					270
							149	9									
*02	393	X	393	-0-	-0- B	-0-	319	1	74	2	N	-0-					270

OXY USA INC. 630591
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	32	3	14	9	N	13	13	8			-0-
11	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	19	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11	N	6	-0-	-5 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	29	N	4	-0-	-25 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		337	-0-	337 B	12702	337	3			N	-0-					61
04	SHUT IN		15	-0-	15 B	12717	15	3			N	-0-					61
05	SHUT IN		27	-0-	27 B	12744	27	3			N	-0-					61
06	SHUT IN		6	-0-	6 B	12750	6	3			N	-0-					61
07	SHUT IN		2	-0-	2 B	12752	2	3			N	-0-					61
08	SHUT IN		525	-0-	525 B	13277	525	3			N	-0-					61
09	SHUT IN		969	-0-	969 B	14246	969	3			N	-0-					61
10	SHUT IN		345	-0-	345 B	14591	345	3			N	-0-					61
11	SHUT IN		2	-0-	2 B	14593	2	3			N	-0-					61
12	SHUT IN		237	-0-	237 B	14830	237	3			N	-0-					61
01	SHUT IN		20	-0-	20 B	14850	20	3			N	-0-					61
02	SHUT IN		95	-0-	95 B	14945	95	3			N	-0-					61

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINFIELD RANCH 132-9 WELL #: 1 RRCID -> 279616 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13762 - 15780

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

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

*05	3556	X	267	-0-	-3289	B	-0-	267	3			N	-0-				-0-
06	6240	X	142	-0-	-6098	B	-0-	142	3			N	-0-				-0-
07	6448	X	92	-0-	-6356	B	-0-	92	3			N	-0-				-0-
*08	6448	X	192	-0-	-6256	B	-0-	192	3			N	-0-				-0-
*09	6240	X	230	-0-	-6010	B	-0-	230	3			N	-0-				-0-
10	6448	X	226	-0-	-6222	B	-0-	226	3			N	-0-				-0-
11	6240	X	131	-0-	-6109	B	-0-	131	3			N	-0-				-0-
12	6448	X	109	-0-	-6339	B	-0-	109	3			N	-0-				-0-
*01	6448	X	53	-0-	-6395	B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
02	232	X	106	-0-	-126	B	-0-	103	3	3	9	N	3				3

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

09	180	#	175	-0-	-5		-0-	175	2			Y	-0-				-0-
10	186	#	153	-0-	-33		-0-	153	2			Y	-0-				-0-
*11	180	#	104	-0-	-76		-0-	104	2			Y	-0-				-0-
12	214	R	214	-0-	-0-		-0-	214	2			Y	-0-				-0-
01	186	#	181	-0-	-5		-0-	181	2			Y	-0-				-0-
*02	196	R	196	-0-	-0-		-0-	196	2			Y	-0-				-0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

*05	589	#	-0-	-0-	-589		-0-					Y	-0-				-0-
06	570	#	-0-	-0-	-570		-0-					Y	-0-				-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558		-0-					Y	-0-				-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-				-0-
09	380	R	380	-0-	-0-		-0-	380	2			Y	-0-				-0-
10	432	R	432	-0-	-0-		-0-	432	2			Y	-0-				-0-
*11	371	R	371	-0-	-0-		-0-	371	2			Y	-0-				-0-
12	542	R	542	-0-	-0-		-0-	542	2			Y	-0-				-0-
01	557	R	557	-0-	-0-		-0-	557	2			Y	-0-				-0-
*02	487	R	487	-0-	-0-		-0-	487	2			Y	-0-				-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

09	150	#	129	-0-	-21		-0-	129	2			Y	-0-				-0-
10	155	#	74	-0-	-81		-0-	74	2			Y	-0-				-0-
*11	150	#	-0-	-0-	-150		-0-					Y	-0-				-0-
12	219	R	219	-0-	-0-		-0-	219	2			Y	-0-				-0-
01	150	R	150	-0-	-0-		-0-	150	2			Y	-0-				-0-
*02	124	R	124	-0-	-0-		-0-	124	2			Y	-0-				-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
*05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 8 RRCID -> 086043 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5789 - 6170

09	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
12	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	29	#	10	-0-	-19	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

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

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

*04	3450	#	2366	-0-	-1084	-0-	2335	2	31	9	Y	28	9	1			32
*05	3503	#	1929	-0-	-1574	-0-	1883	2	46	9	Y	42	19	1			55
06	3420	#	1874	-0-	-1546	-0-	1849	2	25	9	Y	23	59	1			19
07	3534	#	1673	-0-	-1861	-0-	1662	2	11	9	Y	10	19	1			10
08	3534	#	253	-0-	-3281	-0-	242	2	11	9	Y	10	10	1			10
09	2370	#	2035	-0-	-335	-0-	2000	2	35	9	Y	32	22	1			20
10	2307	R	2307	-0-	-0-	-0-	2270	2	37	9	Y	34	25	1			29
*11	1860	#	1835	-0-	-25	-0-	1802	2	33	9	Y	30	24	1			35
12	2108	#	1080	-0-	-1028	-0-	1070	2	10	9	Y	9	36	1			8
01	2758	R	2758	-0-	-0-	-0-	2749	2	9	9	Y	8					16
*02	2315	R	2315	-0-	-0-	-0-	2295	2	20	9	Y	18	17	1			17

EVANS, N. T. WELL #: 2 RRCID -> 170484 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6229 - 6358

09	780	#	300	-0-	-480	-0-	275	2	25	9	Y	23	25	1			14
10	806	#	725	-0-	-81	-0-	685	2	40	9	Y	36	20	1			30
*11	780	#	644	-0-	-136	-0-	615	2	29	9	Y	26	25	1			31
12	624	R	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	Y	5	31	1			5
*01	713	#	602	-0-	-111	-0-	593	2	9	9	Y	8					13
*02	22301	R	22301	-0-	-0-	-0-	22289	2	12	9	Y	11	13	1			11

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
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	1350	#	630	-0-	-720	-0-	419	2	211	9	Y	192	85	1			107
10	1395	#	586	-0-	-809	-0-	323	2	263	9	Y	239	250	1			96
11	1350	#	973	-0-	-377	-0-	796	2	177	9	Y	161	166	1			91
12	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1445	2	303	9	Y	275	335	1			31
*01	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1131	2	329	9	Y	299	255	1			75
*02	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	884	2	229	9	Y	208	252	1			31

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

09	2160	#	813	-0-	-1347	-0-	728	2	85	9	Y	77	34	1			114
10	2108	#	497	-0-	-1611	-0-	392	2	105	9	Y	95	100	1			109
11	2040	#	1372	-0-	-668	-0-	1302	2	70	9	Y	64	66	1			107
12	2273	R	2273	-0-	-0-	-0-	2152	2	121	9	Y	110	134	1			83
*01	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1504	2	132	9	Y	120	102	1			101
02	1334	#	1226	-0-	-108	-0-	1135	2	91	9	Y	83	101	1			83

SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014 - P&A 11/06/14

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WALKING COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 153023 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 4900 - 4968

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 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

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

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		1334	-0-	1334	22764	1334	1			N	-0-					-0-
10	25156	X	2392	-0-	-22764	-0-	2371	1	21	2	N	-0-					-0-
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	2221	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3513	1	123	2	N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3301	1	32	2	N	-0-					-0-
*02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2974	1	101	2	N	-0-					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2610	N	2141	-0-	-469	-0-	2115	2	26	9	N	24					168
10	2666	N	1731	-0-	-935	-0-	1709	2	22	9	N	20					188
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2095	2	29	9	N	26	166	1			48
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2443	2	34	9	N	31					79
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2387	2	56	9	N	51					130
*02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2247	2	34	9	N	31					161

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 021076 COMPL. DATE 06/11/1960 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
09	20	N	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 47196 09/05/2015

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2370	N	1904	-0-	-466	-0-	1851	2	53	9	Y	48	47	1			64
10	2170	N	1725	-0-	-445	-0-	1683	2	42	9	Y	38					102
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1843	2	53	9	Y	48	52	1			98
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2295	2	72	9	Y	65	52	1			111
*01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					111
02	1827	N	-0-	-0-	-1827	-0-					Y	-0-					111

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	780	N	659	-0-	-121	-0-	635	2	24	9	Y	22	34	1			127
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					127
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					127
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1530	N	841	-0-	-689	-0-	841	2			N	-0-					254
10	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	2			N	-0-					254
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					254
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					254
01	1364	N	855	-0-	-509	-0-	855	2			N	-0-					254
02	1305	N	1233	-0-	-72	-0-	1233	2			N	-0-					254

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	159	1			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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

09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	927	2	24	9	Y	22					131
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	854	2	10	9	Y	9	49	1			91
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	993	2	25	9	Y	23					114
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	982	2	23	9	Y	21					135
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	800	2	29	9	Y	26	49	1			112
*02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	Y	17					129

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	430	2	57	9	Y	52					68
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	375	2	52	9	Y	47	115	1			-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	466	2	57	9	Y	52					52
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	467	2	53	9	Y	48					100
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	679	2	67	9	Y	61	115	1			46
02	493	N	397	-0-	-96	-0-	355	2	42	9	Y	38					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	-0-	-0-	-1653	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	3	1	2005	2	N	-0-					-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	4	1	2068	2	N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	3	1	1897	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	3	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	3	1	1846	2	N	-0-					-0-
*02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	3	1	1669	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	750	N	613	-0-	-137	-0-	1	1	612	2	N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	1	1	696	2	N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	1	1	706	2	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	1	1	728	2	N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	1	1	733	2	N	-0-					-0-
02	696	N	606	-0-	-90	-0-	1	1	605	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	1496	2	1722	4	N	-0-					-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1836	2	1836	4	N	-0-					-0-
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	3932	2	367	4	N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3714	2	129	4	N	-0-					-0-
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3667	2	284	4	N	-0-					-0-
*02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3041	2	307	4	N	-0-					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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

09	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	450	X	85	-0-	-365	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	465	X	74	-0-	-391	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	465	X	49	-0-	-416	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	174	X	37	-0-	-137	-0-	37	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

09	5760	X	5538	-0-	-222	-0-	5502	3	36	9	N	33					254
10	5797	X	5235	-0-	-562	-0-	5205	3	30	9	N	27	151	1			130
11	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5552	3	114	9	N	104					234
12	5735	X	5148	-0-	-587	-0-	4995	3	153	9	N	139	171	1			202
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5792	3	80	9	N	73	159	1			116
02	5481	X	5415	-0-	-66	-0-	5227	3	188	9	N	171					287

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
09	810	N	397	-0-	-413	-0-	397	2			Y	-0-					69
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					69
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					69
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					69
01	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			Y	-0-					69
02	754	N	688	-0-	-66	-0-	688	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	3750	X	3048	-0-	-702	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
10	3875	X	3327	-0-	-548	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3799	X	3460	-0-	-339	-0-	3460	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					291
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3025	3	67	9	N	61					352
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2502	3	64	9	N	58	151	1			259
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2023	3	122	9	N	111					370
01	3100	X	1812	-0-	-1288	-0-	1787	3	25	9	N	23					393
02	2900	X	2286	-0-	-614	-0-	2266	3	20	9	N	18					411

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 086442 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13017 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	161	-0-	-71	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	651	N	167	-0-	-484	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
10	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14640	X	12841	-0-	-1799	-0-	12841	2			N	-0-					60
10	15128	X	13942	-0-	-1186	-0-	13942	2			N	-0-					60
11	14640	X	14420	-0-	-220	-0-	14419	2	1	9	N	1	1	8			60
12	15128	X	13962	-0-	-1166	-0-	13961	2	1	9	N	1	1	8			60
01	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	15176	2			N	-0-					60
02	12151	X	8052	-0-	-4099	-0-	8052	2			N	-0-					60

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					198
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					198
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					198
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3			N	-0-					198
01	1116	N	960	-0-	-156	-0-	960	3			N	-0-					198
02	928	N	842	-0-	-86	-0-	842	3			N	-0-					198

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	43560	X	39197	-0-	-4363	-0-	39197	3			N	-0-					175
10	48752	X	48752	-0-	-0-	-0-	48752	3			N	-0-					175
11	43560	X	34438	-0-	-9122	-0-	34438	3			N	-0-					175
12	41137	X	40639	-0-	-498	-0-	40638	3	1	9	N	1	1	8			175
01	45012	X	38104	-0-	-6908	-0-	38104	3			N	-0-					175
02	DLQ G-10		33741	-0-	33741	33741	33741	3			N	-0-					175

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	34710	X	25060	-0-	-9650	-0-	25060	2			Y	-0-					-0-
10	35867	X	29987	-0-	-5880	-0-	29987	2			Y	-0-					-0-
11	34710	X	32727	-0-	-1983	-0-	32727	2			Y	-0-					-0-
12	35867	X	30121	-0-	-5746	-0-	30121	2			Y	-0-					-0-
01	34953	X	34953	-0-	-0-	-0-	34953	2			Y	-0-					-0-
*02	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	27850	2			Y	-0-					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1980	N	740	-0-	-1240	-0-	740	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1464	-0-	-334	-0-	1464	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
09	870	N	450	-0-	-420	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
*02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	9120	X	4702	-0-	-4418	-0-	4702	2			N	-0-					94
10	9455	X	5859	-0-	-3596	-0-	5859	2			N	-0-					94
11	9150	X	9066	-0-	-84	-0-	9066	2			N	-0-					94
12	9455	X	8202	-0-	-1253	-0-	8202	2			N	-0-					94
01	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	2			N	-0-					94
*02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2940	X	1728	-0-	-1212	-0-	1685	2	43	9	N	39					122
10	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	2681	2			N	-0-					122
11	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2827	2			N	-0-					122
12	2945	X	2673	-0-	-272	-0-	2673	2			N	-0-					122
01	3100	N	3300	-0-	200	200	3300	2			N	-0-					122
*02	2837	N	2637	-0-	-200	-0-	2637	2			N	-0-					122

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	683	-0-	-1027	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	547	-0-	-773	-0-	547	3			N	-0-					-0-
12	713	N	336	-0-	-377	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	3			N	-0-					-0-
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1635	-0-	-405	-0-	1631	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2976	-0-	-24	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2802	-0-	-298	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2900	X	770	-0-	-2130	-0-	770	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
09	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
10	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
*11	12120	X	6381	-0-	-5739	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	6148	-0-	-8763	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14190	-0-	-721	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
*02	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2784	-0-	-36	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
10	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
*02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4254	-0-	1154	1154	4254	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	13865	-0-	10865	12019	13865	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	248	-0-	-2852	9167	248	2			N	-0-					-0-
01	9605	X	438	-0-	-9167	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	54	-0-	-2759	-0-	54	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			Y	-0-					108
10	2201	X	82	-0-	-2119	-0-	82	2			Y	-0-					108
11	1170	X	894	-0-	-276	-0-	894	2			Y	-0-					108
12	4061	X	718	-0-	-3343	-0-	718	2			Y	-0-					108
01	4061	X	409	-0-	-3652	-0-	409	2			Y	-0-					108
02	1015	X	175	-0-	-840	-0-	175	2			Y	-0-					108

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	1924	-0-	-236	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
11	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
12	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
*02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

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
09	7980	X	4843	-0-	-3137	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
10	8246	X	6157	-0-	-2089	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
11	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
12	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	3650	-0-	-4596	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	10962	X	9281	-0-	-1681	-0-	9281	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

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

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8970	X	7768	-0-	-1202	-0-	7688	3	80	9	Y	73	84	1			153
10	9269	X	8375	-0-	-894	-0-	8291	3	84	9	Y	76	90	1			139
11	8790	X	6005	-0-	-2785	-0-	5925	3	80	9	Y	73	88	1			124
12	8804	X	6327	-0-	-2477	-0-	2	1	6252	3	Y	66	87	1			103
							73	9									
01	8370	X	7459	-0-	-911	-0-	1	1	7402	3	Y	51					154
							56	9									
*02	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	1	1	8552	3	Y	46	101	1			99
							51	9									

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2693	-0-	-7	-0-	2692	3	1	9	Y	1					77
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			Y	-0-					77
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					77
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2970	3	10	9	Y	9					86
01	3100	N	3162	-0-	62	62	3134	3	28	9	Y	25					111
*02	2900	N	3619	-0-	719	781	3572	3	47	9	Y	43					154

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
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5468	3	84	9	Y	76	83	1			156
10	5518	X	5417	-0-	-101	-0-	5337	3	80	9	Y	73	92	1			137
11	5520	X	5142	-0-	-378	-0-	5065	3	77	9	Y	70	87	1			120
12	5704	X	5061	-0-	-643	-0-	4992	3	69	9	Y	63	84	1			99
01	5704	X	4866	-0-	-838	-0-	4843	3	23	9	Y	21					120
02	5017	X	4386	-0-	-631	-0-	4335	3	51	9	Y	46	79	1			87

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3714					N	-0-					104
10	2600	N	76	-0-	-2524	1190	75	1	1	2	N	-0-					104
11	1272	N	82	-0-	-1190	-0-	52	1	30	2	N	-0-					104
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	72	1	3	2	N	-0-					104
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	1			N	-0-					104
02	87	N	25	-0-	-62	-0-	24	1	1	2	N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

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

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	390	#	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-					40
10	372	#	241	-0-	-131	-0-	241	3			N	-0-					40
11	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					40
12	399	R	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	N	3					43
01	391	R	391	-0-	-0-	-0-	384	3	7	9	N	6					49
02	435	#	366	-0-	-69	-0-	366	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	46620	X	39659	-0-	-6961	-0-	39659	3			N	-0-					-0-
10	47391	X	47391	-0-	-0-	-0-	47391	3			N	-0-					-0-
11	47965	X	47965	-0-	-0-	-0-	47965	3			N	-0-					-0-
12	44857	X	42476	-0-	-2381	-0-	42476	3			N	-0-					-0-
01	47399	X	37130	-0-	-10269	-0-	37130	3			N	-0-					-0-
02	44138	X	33150	-0-	-10988	-0-	33150	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	30510	X	25470	-0-	-5040	-0-	25470	3			N	-0-					-0-
10	35519	X	35519	-0-	-0-	-0-	35519	3			N	-0-					-0-
11	26520	X	21799	-0-	-4721	-0-	21799	3			N	-0-					-0-
12	27404	X	22472	-0-	-4932	-0-	22472	3			N	-0-					-0-
01	32612	X	22002	-0-	-10610	-0-	22002	3			N	-0-					-0-
02	20619	X	19644	-0-	-975	-0-	19644	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	60840	X	26762	-0-	-34078	-0-	26762	3			N	-0-					-0-
10	53909	X	31329	-0-	-22580	-0-	31329	3			N	-0-					-0-
11	50970	X	42368	-0-	-8602	-0-	42368	3			N	-0-					-0-
12	41385	X	39755	-0-	-1630	-0-	39755	3			N	-0-					-0-
01	37572	X	37255	-0-	-317	-0-	37255	3			N	-0-					-0-
02	40948	X	33263	-0-	-7685	-0-	33263	3			N	-0-					-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	42150	X	36312	-0-	-5838	-0-	36312	3			N	-0-					-0-
10	46153	X	46153	-0-	-0-	-0-	46153	3			N	-0-					-0-
11	46548	X	46548	-0-	-0-	-0-	46548	3			N	-0-					-0-
12	51355	X	51355	-0-	-0-	-0-	51355	3			N	-0-					-0-
01	50186	X	50186	-0-	-0-	-0-	50186	3			N	-0-					-0-
02	45008	X	44808	-0-	-200	-0-	44808	3			N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2554	2	6	9	N	5					66
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2652	2	4	9	N	4					70
11	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2392	2	6	9	N	5					75
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6	9	N	5					80
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2607	2	6	9	N	5					85
*02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2232	2	7	9	N	6					91

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	464	N	345	-0-	-119	-0-	345	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	356	-0-	-214	-0-	356	2			N	-0-					47
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					47
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					47
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					47
01	682	N	150	-0-	-532	-0-	150	2			N	-0-					47
02	1160	N	203	-0-	-957	-0-	203	2			N	-0-					47

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
NOELKE -A- WELL #: 1 H RRCID -> 082642 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8933 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4986	2	11	9	N	10					44
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5150	2	17	9	N	15					59
11	4710	X	2731	-0-	-1979	-0-	2724	2	7	9	N	6					65
12	4867	X	3234	-0-	-1633	-0-	3224	2	10	9	N	9					74
01	4867	X	3316	-0-	-1551	-0-	3307	2	9	9	N	8					82
02	4553	X	3271	-0-	-1282	-0-	3268	2	3	9	N	3					85

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					131
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					131
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					131
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					131
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					131
02	DLQ G-10		416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					131

YUCCA BUTTE (PENN. DETRITAL) 99577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 U RRCID -> 021113 COMPL. DATE 09/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	701	-0-	-1039	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	865	-0-	-375	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	810	N	599	-0-	-211	-0-	533	3	66	9	Y	60	52	1			48
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	334	3	63	9	Y	57	63	1			42
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	226	3	117	9	Y	106	88	1			60
12	620	N	310	-0-	-310	-0-	284	3	26	9	Y	24	63	1			21
*01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	304	3	92	9	Y	84	69	1			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	107	1			50

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	131	1			64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	89	1			55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	88	1			72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	32	1			78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	99	1			85
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	89	83	1			91

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON 62 WELL #: 2 RRCID -> 112024 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4203	3	88	9	Y	80	190	1			154
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3846	3	186	9	Y	169	196	1			127
11	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	2903	3	182	9	Y	165	33	1			259
12	4433	X	3633	-0-	-800	-0-	3526	3	107	9	Y	97	215	1	2	8	139
01	4433	X	2146	-0-	-2287	-0-	1711	3	435	9	Y	395	399	1			135
02	4147	X	-0-	-0-	-4147	-0-					Y	298	155	1			278

CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 10040 - 10516

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10376 - 10954

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

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
J OIL & GAS INC. 427779
SLAUGHTER 26 WELL #: 3 RRCID -> 207478 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8174 - 8390

09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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-

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

09	1050	X	675	-0-	-375	-0-	672	2	3	9	N	3					233
10	1085	X	349	-0-	-736	-0-	342	2	7	9	N	6					239
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					239
12	1054	X	538	-0-	-516	-0-	530	2	8	9	N	7					246
01	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					246
*02	839	X	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	N	11					257

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	19					88
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					100
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	0			112
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	0			112
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					239
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239